ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪತ್ರ

ಅಧಿಕೃತವಾಗಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾದುದು

ಸಂಪುಟ ೧೫೫ Volume 155	ಬೆಂಗಳೂರು, ಗುರುವಾರ ,೦೮,ಅಕ್ಟೋಬರ್, ೨೦೨೦(ಆಶ್ವಯುಜ, ೧೬, ಶಕವರ್ಷ ೧೯೪೨) Bengaluru, THURSDAY,08,OCTOBER,2020(Aashwayuja,16, ShakaVarsha 1942)	ಸಂಚಿಕೆ ೪೧ Issue 41

ಭಾಗ ೩

ಸರ್ಕಾರದ ಆಯಾ ಇಲಾಖೆಗಳ ಮುಖ್ಯಸ್ಥರ ಮತ್ತು ಸ್ಥಳೀಯ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಅಧಿಸೂಚನೆಗಳು

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ

ಸಂಖ್ಯೆ: ಒಇ 198 ಪಿಪಿಇ 2020

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಸಚಿವಾಲಯ
ವಿಧಾನ ಸೌಧ,
ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ:11.09.2020

ಅಧಿಸೂಚನೆ

ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರು, ಬಾಗಲಕೋಟೆಯ ಜಿಲ್ಲಾ ಮತ್ತು ಸತ್ರ ನ್ಯಾಯಾಲಯ ಇವರನ್ನು ಬಾಗಲಕೋಟೆಯ ಜಿಲ್ಲಾ ಮತ್ತು ಸತ್ರ ನ್ಯಾಯಾಲಯ (ಪೋಕ್ಸೋ ವಿಶೇಷ ನ್ಯಾಯಾಲಯ) ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ಸರ್ಕಾರದ ಪರವಾಗಿ ಮಾನ್ಯ ನ್ಯಾಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ಹಾಜರಾಗಲು ಮತ್ತು ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು (ಪೋಕ್ಸೋ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು) ನಡೆಸಲು ನಿಯೋಜಿಸಿ ಆದೇಶಿಸಿದೆ. ಸದರಿಯವರು ಪ್ರಕರಣದ ವಿಚಾರಣೆ ದಿನಾಂಕಗಳಂದು ನ್ಯಾಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ಹಾಜರಿದ್ದು, ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ನಡೆಸುವಂತೆ ಸೂಚಿಸಿದೆ.

ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ: ಒಇ 329 ಪಿಪಿಇ 2015, ದಿನಾಂಕ:11.12.2014ನ್ನು ಈ ಕೂಡಲೇ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತೆ ರದ್ದುಗೊಳಿಸಿ ಆದೇಶಿಸಿದೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆದೇಶಾನುಸಾರ
ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ

(ಜಿ. ಶ್ಯಾಮ ಹೊಳ್ಳ)
ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ,
(ಪೊಲೀಸ್ ಸೇವೆಗಳು-ಬಿ) ಒಳಾಡಳಿತ ಇಲಾಖೆ

PR-438

ಸಂಖ್ಯೆ: ಆರ್‌ಡಿ 03 ಎಲ್‌ಜಿವ್ವೈ 2019

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಚಿವಾಲಯ,
ಬಹುಮಹಡಿಗಳ ಕಟ್ಟಡ
ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ:03.02.2020

ಅಧಿಸೂಚನೆ – ನಮೂನೆ 27

ಕರ್ನಾಟಕ ಭೂಕಂದಾಯ ಅಧಿನಿಯಮ ಕಲಂ 68(1) ಮತ್ತು ನಿಯಮ 94 ರನ್ವಯ ಘೋಷಣೆ

ಸರ್ಕಾರದ ಸ್ವತ್ತಾಗಿರುವ ಹಾಗೂ ಕೆಳಗಿನ ಅನುಸೂಚಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸ್ವತ್ತಿನ ಭಾಗವು ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಉಪಯೋಗಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯವಿಲ್ಲವೆಂದು ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಕಂಡುಬಂದಿರುತ್ತದೆ.

ಪ್ರಯುಕ್ತ ಮಂಡ್ಯ ಜಿಲ್ಲೆ ಮಳವಳ್ಳಿ ತಾಲೂಕು ಕಿರುಗಾವಲು ಹೋಬಳಿ ಹುಲ್ಲಗಾಲ ಗ್ರಾಮದ ಸ.ನಂ.2ರ ಬಾಜು ನಂಬರ್ ಕಾಣದ 20 ಗುಂಟೆ ಸರ್ಕಾರಿ ಓಣಿ ಖರಾಬು ಜಮೀನನ್ನು ಹುಲ್ಲಗಾಲ ಗ್ರಾಮದ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸ್ಮಶಾನಕ್ಕಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಭೂ ಕಂದಾಯ ಅಧಿನಿಯಮ 1964ರ ಕಲಂ 68ನೇ ಪ್ರಕರಣದ (1)ನೇ ಉಪಪ್ರಕರಣದಿಂದ ಪ್ರದತ್ತವಾದ ಅಧಿಕಾರವನ್ನು ಚಲಾಯಿಸಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಸದರಿ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸ್ವತ್ತಿನ ಸದರಿ ಭಾಗವು ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಉಪಯೋಗಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯವಿಲ್ಲವೆಂದು ಮತ್ತು ಸದರಿ ಭಾಗದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಅದರ ಮೇಲೆ ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಹಾಗೂ ಎಲ್ಲಾ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳ ಹಕ್ಕುಗಳು ಕೊನೆಗೊಳ್ಳತಕ್ಕದೆಂದು ಉದ್ದೇಶಿಸಿ ಈ ಮೂಲಕ ಘೋಷಿಸುತ್ತದೆ. ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಹಕ್ಕಿನ ಜೊತೆಗೆ, ಸದರಿ ಸ್ವತ್ತಿನ ಸದರಿ ಭಾಗದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಅದರ ಮೇಲೆ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯುಳ್ಳ ಅಥವಾ ಹಕ್ಕುಳ್ಳ ಅಥವಾ ಈ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ ಅನ್ಯಥಾ ಬಾಧಿತನಾಗುವ/ಪ್ರತಿಕೂಲ ಪರಿಣಾಮಕ್ಕೆ ಒಳಗಾಗುವ ಸಂಭವವಿರುವ ಇತರೆ ಯಾವುದೇ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಯಾವುದೇ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಯಾವುದೇ ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಅಥವಾ ಯಾವುದೇ ವ್ಯಕ್ತಿಯು ಈ ಅಧಿಸೂಚನೆಯನ್ನು ಹೊರಡಿಸಿದ ತೊಂಬತ್ತು (90) ದಿನಗಳೊಳಗಾಗಿ ಸದರಿ ಉದ್ದೇಶದ ಬಗ್ಗೆ ತಮ್ಮ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳನ್ನು ಅಂತಹ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯು ಅಥವಾ ಹಕ್ಕಿನ ಸ್ವರೂಪವನ್ನು ಮತ್ತು ಪ್ರತಿಕೂಲ ಪರಿಣಾಮವು ಸಂಭವಿಸಿರಬಹುದಾದ ರೀತಿಯನ್ನು ಮತ್ತು ಅಂತಹ ಹಿತಾಸಕ್ತಿ ಅಥವಾ ಹಕ್ಕಿನ ಬಗ್ಗೆ ನಷ್ಟ ಪರಿಹಾರಕ್ಕೆ ಕ್ಲೇಮು ಮಾಡಲಾದ ಮೊಬಲಗು ಮತ್ತು ವಿವರಗಳನ್ನು ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಲಿಖಿತ ರೂಪದಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸತಕ್ಕದ್ದು ಮತ್ತು ಸದರಿ ಮುಕ್ತ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಹಕ್ಕುಗಳನ್ನು ಸದರಿ ಪ್ರಕರಣದಲ್ಲಿ ಉಪಬಂಧಿಸಿರುವಂತೆ ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿಗಳ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಪರಿಶೀಲಿಸತಕ್ಕದ್ದು.

ಅನುಸೂಚಿ

ರಸ್ತೆಯ ಭಾಗ ಇತ್ಯಾದಿ ಇರುವ ಗ್ರಾಮ	:	ಹುಲ್ಲಗಾಲ
ತಾಲೂಕು	:	ಮಳವಳ್ಳಿ
ಜಿಲ್ಲೆ	:	ಮಂಡ್ಯ
ಸರ್ಕಾರಿ ಖರಾಬು ಮೊದಲಾದುದರ ಭಾಗ ಅಥವಾ ಭಾಗಗಳ ವರ್ಣನೆ	:	ಸ.ನಂ2ರ ಬಾಜು ನಂಬರ್ ಕಾಣದ 20 ಗುಂಟೆ ಸರ್ಕಾರಿ ಓಣಿ ಖರಾಬು
ಸರ್ಕಾರಿ ಖರಾಬು ಮೊದಲಾದುದರ ಭಾಗಗಳ ಸರಿ ಸುಮಾರು ವಿಸ್ತೀರ್ಣ	:	20 ಎಕರೆ
ಮೇರೆ	:	
ಪೂರ್ವಕ್ಕೆ	:	ದಾರಿ
ಪಶ್ಚಿಮಕ್ಕೆ	:	ಸ.ನಂ.2
ಉತ್ತರಕ್ಕೆ	:	ದಾರಿ
ದಕ್ಷಿಣಕ್ಕೆ	:	ಉಳಿದ ಓಣಿ ಜಾಗ (ಗುಂಡಿ)

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆಜ್ಞಾನುಸಾರ
ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ

(ವಿಮಲಮ್ಮ.ಸಿ)
ಪೀಠಾಧಿಕಾರಿ,
ಕಂದಾಯ ಇಲಾಖೆ (ಭೂ.ಮಂ-2)

PR-439

ಸಂಖ್ಯೆ: ಆರ್‌ಡಿ 04 ಎಲ್‌ಜಿವ್ಯೆ 2020

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಚಿವಾಲಯ,
ಬಹುಮಹಡಿಗಳ ಕಟ್ಟಡ
ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ:05.05.2020

ಅಧಿಸೂಚನೆ – ನಮೂನೆ 27

ಕರ್ನಾಟಕ ಭೂಕಂದಾಯ ಅಧಿನಿಯಮ ಕಲಂ 68(1) ಮತ್ತು ನಿಯಮ 94 ರನ್ವಯ ಘೋಷಣೆ

ಸರ್ಕಾರದ ಸ್ವತ್ತಾಗಿರುವ ಹಾಗೂ ಕೆಳಗಿನ ಅನುಸೂಚಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸ್ವತ್ತಿನ ಭಾಗವು ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಉಪಯೋಗಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯವಿಲ್ಲವೆಂದು ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಕಂಡುಬಂದಿರುತ್ತದೆ.

ಪ್ರಯುಕ್ತ ಮಂಡ್ಯ ಜಿಲ್ಲೆ, ಮಂಡ್ಯ ತಾಲ್ಲೂಕು, ಬಸರಾಳು ಹೋಬಳಿ, ನರಗಲು ಗ್ರಾಮದ ಸ.ನಂ.16 ರಲ್ಲಿನ 1.16 ಎಕರೆ ಗುಂಡುತೋಪು ಜಮೀನಿನ ಪೈಕಿ 0.20 ಗುಂಟೆ ಜಮೀನನ್ನು ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸ್ಮಶಾನ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಭೂ ಕಂದಾಯ ಅಧಿನಿಯಮ 1964ರ ಕಲಂ 68ನೇ ಪ್ರಕರಣದ (1)ನೇ ಉಪಪ್ರಕರಣದಿಂದ ಪ್ರದತ್ತವಾದ ಅಧಿಕಾರವನ್ನು ಚಲಾಯಿಸಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಸದರಿ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸ್ವತ್ತಿನ ಸದರಿ ಭಾಗವು ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಉಪಯೋಗಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯವಿಲ್ಲವೆಂದು ಮತ್ತು ಸದರಿ ಭಾಗದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಅದರ ಮೇಲೆ ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಹಾಗೂ ಎಲ್ಲಾ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳ ಹಕ್ಕುಗಳು ಕೊನೆಗೊಳ್ಳತಕ್ಕದೆಂದು ಉದ್ದೇಶಿಸಿ ಈ ಮೂಲಕ ಘೋಷಿಸುತ್ತದೆ.

ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಹಕ್ಕಿನ ಜೊತೆಗೆ, ಸದರಿ ಸ್ವತ್ತಿನ ಸದರಿ ಭಾಗದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಅದರ ಮೇಲೆ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯುಳ್ಳ ಅಥವಾ ಹಕ್ಕುಳ್ಳ ಅಥವಾ ಈ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ ಅನ್ಯಥಾ ಬಾಧಿತನಾಗುವ/ಪ್ರತಿಕೂಲ ಪರಿಣಾಮಕ್ಕೆ ಒಳಗಾಗುವ ಸಂಭವವಿರುವ ಇತರೆ ಯಾವುದೇ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಯಾವುದೇ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಯಾವುದೇ ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಅಥವಾ ಯಾವುದೇ ವ್ಯಕ್ತಿಯು ಈ ಅಧಿಸೂಚನೆಯನ್ನು ಹೊರಡಿಸಿದ ತೊಂಬತ್ತು (90) ದಿನಗಳೊಳಗಾಗಿ ಸದರಿ ಉದ್ದೇಶದ ಬಗ್ಗೆ ತಮ್ಮ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳನ್ನು ಅಂತಹ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯು ಅಥವಾ ಹಕ್ಕಿನ ಸ್ವರೂಪವನ್ನು ಮತ್ತು ಪ್ರತಿಕೂಲ ಪರಿಣಾಮವು ಸಂಭವಿಸಿರಬಹುದಾದ ರೀತಿಯನ್ನು ಮತ್ತು ಅಂತಹ ಹಿತಾಸಕ್ತಿ ಅಥವಾ ಹಕ್ಕಿನ ಬಗ್ಗೆ ನಷ್ಟ ಪರಿಹಾರಕ್ಕೆ ಕ್ಲೇಮು ಮಾಡಲಾದ ಮೊಬಲಗು ಮತ್ತು ವಿವರಗಳನ್ನು ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಲಿಖಿತ ರೂಪದಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸತಕ್ಕದ್ದು ಮತ್ತು ಸದರಿ ಮುಕ್ತ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಹಕ್ಕುಗಳನ್ನು ಸದರಿ ಪ್ರಕರಣದಲ್ಲಿ ಉಪಬಂಧಿಸಿರುವಂತೆ ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿಗಳ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಪರಿಶೀಲಿಸತಕ್ಕದ್ದು.

ಅನುಸೂಚಿ

ರಸ್ತೆಯ ಭಾಗ ಇತ್ಯಾದಿ ಇರುವ ಗ್ರಾಮ	:	ನರಗಲು
ತಾಲೂಕು	:	ಮಂಡ್ಯ
ಜಿಲ್ಲೆ	:	ಮಂಡ್ಯ
ಸರ್ಕಾರಿ ಖರಾಬು ಮೊದಲಾದುದರ ಭಾಗ ಅಥವಾ ಭಾಗಗಳ ವರ್ಣನೆ	:	ಸ.ನಂ.16 ರಲ್ಲಿನ 1.16 ಎಕರೆ ಗುಂಡುತೋಪು ಜಮೀನಿನ ಪೈಕಿ 0.20 ಗುಂಟೆ ಜಮೀನು
ಸರ್ಕಾರಿ ಖರಾಬು ಮೊದಲಾದುದರ ಭಾಗಗಳ ಸರಿ ಸುಮಾರು ವಿಸ್ತೀರ್ಣ	:	0.20 ಗುಂಟೆ
ಮೇರೆ	:	
ಪೂರ್ವಕ್ಕೆ	:	ರಸ್ತೆ ಮತ್ತು ಸ.ನಂ. 16 ರ ಉಳಿಕೆ
ಪಶ್ಚಿಮಕ್ಕೆ	:	ಸ.ನಂ. 16 ರ ಉಳಿಕೆ
ಉತ್ತರಕ್ಕೆ	:	ಸ.ನಂ. 16 ರ ಉಳಿಕೆ ಮತ್ತು ಹಳ್ಳ
ದಕ್ಷಿಣಕ್ಕೆ	:	ರಾಮೇಗೌಡ ಬಿನ್ ಚಿಕ್ಕಮುಟ್ಟೇಗೌಡ ಮತ್ತು ಚನ್ನೇಗೌಡರವರ ಸರ್ಕಾರಿ ಜಮೀನು

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆಜ್ಞಾನುಸಾರ
ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ

(ವಿಮಲಮ್ಮ.ಸಿ)
ಪೀಠಾಧಿಕಾರಿ,
ಕಂದಾಯ ಇಲಾಖೆ (ಭೂ.ಮಂ–2)

PR-440

ಸಂಖ್ಯೆ: ಆರ್‌ಡಿ 06 ಎಲ್‌ಜಿವೈ 2019

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಚಿವಾಲಯ,
ಬಹುಮಹಡಿಗಳ ಕಟ್ಟಡ
ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ: 22.10.2019

ಅಧಿಸೂಚನೆ – ನಮೂನೆ 27

ಕರ್ನಾಟಕ ಭೂಕಂದಾಯ ಅಧಿನಿಯಮ ಕಲಂ 68(1) ಮತ್ತು ನಿಯಮ 94 ರನ್ವಯ ಘೋಷಣೆ

ಸರ್ಕಾರದ ಸ್ವತ್ತಾಗಿರುವ ಹಾಗೂ ಕೆಳಗಿನ ಅನುಸೂಚಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸ್ವತ್ತಿನ ಭಾಗವು ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಉಪಯೋಗಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯವಿಲ್ಲವೆಂದು ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಕಂಡುಬಂದಿರುತ್ತದೆ.

ಪ್ರಯುಕ್ತ ಮಂಡ್ಯ ಜಿಲ್ಲೆ ಕೆ.ಆರ್. ಪೇಟೆ ತಾಲೂಕು ಕಿಕ್ಕೇರಿ ಹೋಬಳಿ ಲಕ್ಷ್ಮೀಪುರ ಗ್ರಾಮದ ಸ.ನಂ.08 ರಲ್ಲಿ 0.03 ಗುಂಟೆ ಜಮೀನನ್ನು ಲಕ್ಷ್ಮೀಪುರ ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯಿತಿ ಕಟ್ಟಡಕ್ಕಾಗಿ ಲಕ್ಷ್ಮೀಪುರ ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯತ್ ರವರಿಗೆ ಕಾಯ್ದಿರಿಸಲು ಕರ್ನಾಟಕ ಭೂ ಕಂದಾಯ ಅಧಿನಿಯಮ 1964ರ ಕಲಂ 68ನೇ ಪ್ರಕರಣದ (1)ನೇ ಉಪಪ್ರಕರಣದಿಂದ ಪ್ರದತ್ತವಾದ ಅಧಿಕಾರವನ್ನು ಚಲಾಯಿಸಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಸದರಿ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸ್ವತ್ತಿನ ಸದರಿ ಭಾಗವು ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಉಪಯೋಗಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯವಿಲ್ಲವೆಂದು ಮತ್ತು ಸದರಿ ಭಾಗದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಅದರ ಮೇಲೆ ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಹಾಗೂ ಎಲ್ಲಾ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳ ಹಕ್ಕುಗಳು ಕೊನೆಗೊಳ್ಳತಕ್ಕದೆಂದು ಉದ್ದೇಶಿಸಿ ಈ ಮೂಲಕ ಘೋಷಿಸುತ್ತದೆ.

ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಹಕ್ಕಿನ ಜೊತೆಗೆ, ಸದರಿ ಸ್ವತ್ತಿನ ಸದರಿ ಭಾಗದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಅದರ ಮೇಲೆ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯುಳ್ಳ ಅಥವಾ ಹಕ್ಕುಳ್ಳ ಅಥವಾ ಈ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ ಅನ್ಯಥಾ ಬಾಧಿತನಾಗುವ/ಪ್ರತಿಕೂಲ ಪರಿಣಾಮಕ್ಕೆ ಒಳಗಾಗುವ ಸಂಭವವಿರುವ ಇತರೆ ಯಾವುದೇ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಯಾವುದೇ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಯಾವುದೇ ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಅಥವಾ ಯಾವುದೇ ವ್ಯಕ್ತಿಯು ಈ ಅಧಿಸೂಚನೆಯನ್ನು ಹೊರಡಿಸಿದ ತೊಂಬತ್ತು (90) ದಿನಗಳೊಳಗಾಗಿ ಸದರಿ ಉದ್ದೇಶದ ಬಗ್ಗೆ ತಮ್ಮ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳನ್ನು ಅಂತಹ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯು ಅಥವಾ ಹಕ್ಕಿನ ಸ್ವರೂಪವನ್ನು ಮತ್ತು ಪ್ರತಿಕೂಲ ಪರಿಣಾಮವು ಸಂಭವಿಸಿರಬಹುದಾದ ರೀತಿಯನ್ನು ಮತ್ತು ಅಂತಹ ಹಿತಾಸಕ್ತಿ ಅಥವಾ ಹಕ್ಕಿ ಬಗ್ಗೆ ನಷ್ಟ ಪರಿಹಾರಕ್ಕೆ ಕ್ಲೇಮು ಮಾಡಲಾದ ಮೊಬಲಗು ಮತ್ತು ವಿವರಗಳನ್ನು ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಲಿಖಿತ ರೂಪದಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸತಕ್ಕದ್ದು ಮತ್ತು ಸದರಿ ಮುಕ್ತ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಹಕ್ಕುಗಳನ್ನು ಸದರಿ ಪ್ರಕರಣದಲ್ಲಿ ಉಪಬಂಧಿಸಿರುವಂತೆ ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿಗಳ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಪರಿಶೀಲಿಸತಕ್ಕದ್ದು.

ಅನುಸೂಚಿ

ರಸ್ತೆಯ ಭಾಗ ಇತ್ಯಾದಿ ಇರುವ ಗ್ರಾಮ	:	ಲಕ್ಷ್ಮೀಪುರ
ತಾಲೂಕು	:	ಕೆ.ಆರ್.ಪೇಟೆ
ಜಿಲ್ಲೆ	:	ಮಂಡ್ಯ
ಸರ್ಕಾರಿ ಖರಾಬು ಮೊದಲಾದುದರ ಭಾಗ ಅಥವಾ ಭಾಗಗಳ ವರ್ಣನೆ	:	ಸ.ನಂ.08ರ ಸರ್ಕಾರಿ ಗುಂಡುತೋಪು ಜಮೀನು
ಸರ್ಕಾರಿ ಖರಾಬು ಮೊದಲಾದುದರ ಭಾಗಗಳ ಸರಿ ಸುಮಾರು ವಿಸ್ತೀರ್ಣ	:	0–03 ಗುಂಟೆ
ಮೇರೆ	**:**	
ಪೂರ್ವಕ್ಕೆ	:	ರಸ್ತೆ
ಪಶ್ಚಿಮಕ್ಕೆ	:	ಸದರಿ ಸ.ನಂ.ನ ಉಳಿದ ಪ್ರದೇಶ
ಉತ್ತರಕ್ಕೆ	:	ಹೇಮಾವತಿ ವಸತಿ ಗೃಹ
ದಕ್ಷಿಣಕ್ಕೆ	:	ಸದರಿ ಸ.ನಂ.ನ ಉಳಿದ ಪ್ರದೇಶ

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆಜ್ಞಾನುಸಾರ
ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ

(ವಿಮಲಮ್ಮ.ಸಿ)
ಪೀಠಾಧಿಕಾರಿ,
ಕಂದಾಯ ಇಲಾಖೆ (ಭೂ.ಮಂ–2)

PR-441

ಸಂಖ್ಯೆ: ಆರ್‌ಡಿ 09 ಎಲ್‌ಜಿಎಂ 2019

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಚಿವಾಲಯ,
ಬಹುಮಹಡಿಗಳ ಕಟ್ಟಡ
ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ08.1.2020

ಅಧಿಸೂಚನೆ – ನಮೂನೆ 27

ಕರ್ನಾಟಕ ಭೂಕಂದಾಯ ಅಧಿನಿಯಮ ಕಲಂ 68(1) ಮತ್ತು ನಿಯಮ 94 ರನ್ವಯ ಘೋಷಣೆ

ಸರ್ಕಾರದ ಸ್ವತ್ತಾಗಿರುವ ಹಾಗೂ ಕೆಳಗಿನ ಅನುಸೂಚಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸ್ವತ್ತಿನ ಭಾಗವು ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಉಪಯೋಗಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯವಿಲ್ಲವೆಂದು ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಕಂಡುಬಂದಿರುತ್ತದೆ.

ಪ್ರಯುಕ್ತ ಮೈಸೂರು ಜಿಲ್ಲೆ ಮೈಸೂರು ತಾಲೂಕು ಇಲವಾಲ ಹೋಬಳಿ ನಾಗವಾಲ ಗ್ರಾಮದ ಸ.ನಂ.11 ರಲ್ಲಿ 0–10 ಗುಂಟೆ ಜಮೀನನ್ನು ವಾಲ್ಮೀಕಿ ಸಮುದಾಯ ಭವನ ನಿರ್ಮಾಣಕ್ಕಾಗಿ ಕಾಯ್ದಿರಿಸಲು ಕರ್ನಾಟಕ ಭೂ ಕಂದಾಯ ಅಧಿನಿಯಮ 1964ರ ಕಲಂ 68ನೇ ಪ್ರಕರಣದ (1)ನೇ ಉಪಪ್ರಕರಣದಿಂದ ಪ್ರದತ್ತವಾದ ಅಧಿಕಾರವನ್ನು ಚಲಾಯಿಸಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಸದರಿ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸ್ವತ್ತಿನ ಸದರಿ ಭಾಗವು ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಉಪಯೋಗಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯವಿಲ್ಲವೆಂದು ಮತ್ತು ಸದರಿ ಭಾಗದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಅದರ ಮೇಲೆ ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಹಾಗೂ ಎಲ್ಲಾ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳ ಹಕ್ಕುಗಳು ಕೊನೆಗೊಳ್ಳತಕ್ಕದೆಂದು ಉದ್ದೇಶಿಸಿ ಈ ಮೂಲಕ ಘೋಷಿಸುತ್ತದೆ.

ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಹಕ್ಕಿನ ಜೊತೆಗೆ, ಸದರಿ ಸ್ವತ್ತಿನ ಸದರಿ ಭಾಗದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಅದರ ಮೇಲೆ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯುಳ್ಳ ಅಥವಾ ಹಕ್ಕುಳ್ಳ ಅಥವಾ ಈ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ ಅನ್ಯಥಾ ಬಾಧಿತನಾಗುವ/ಪ್ರತಿಕೂಲ ಪರಿಣಾಮಕ್ಕೆ ಒಳಗಾಗುವ ಸಂಭವವಿರುವ ಇತರೆ ಯಾವುದೇ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಯಾವುದೇ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಯಾವುದೇ ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಅಥವಾ ಯಾವುದೇ ವ್ಯಕ್ತಿಯು ಈ ಅಧಿಸೂಚನೆಯನ್ನು ಹೊರಡಿಸಿದ ತೊಂಬತ್ತು (90) ದಿನಗಳೊಳಗಾಗಿ ಸದರಿ ಉದ್ದೇಶದ ಬಗ್ಗೆ ತಮ್ಮ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳನ್ನು ಅಂತಹ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯು ಅಥವಾ ಹಕ್ಕಿನ ಸ್ವರೂಪವನ್ನು ಮತ್ತು ಪ್ರತಿಕೂಲ ಪರಿಣಾಮವು ಸಂಭವಿಸಿರಬಹುದಾದ ರೀತಿಯನ್ನು ಮತ್ತು ಅಂತಹ ಹಿತಾಸಕ್ತಿ ಅಥವಾ ಹಕ್ಕಿನ ಬಗ್ಗೆ ನಷ್ಟ ಪರಿಹಾರಕ್ಕೆ ಕ್ಲೇಮು ಮಾಡಲಾದ ಮೊಬಲಗು ಮತ್ತು ವಿವರಗಳನ್ನು ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಲಿಖಿತ ರೂಪದಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸತಕ್ಕದ್ದು ಮತ್ತು ಸದರಿ ಮುಕ್ತ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಹಕ್ಕುಗಳನ್ನು ಸದರಿ ಪ್ರಕರಣದಲ್ಲಿ ಉಪಬಂಧಿಸಿರುವಂತೆ ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿಗಳ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಪರಿಶೀಲಿಸತಕ್ಕದ್ದು.

ಅನುಸೂಚಿ

ರಸ್ತೆಯ ಭಾಗ ಇತ್ಯಾದಿ ಇರುವ ಗ್ರಾಮ	:	ನಾಗವಾಲ
ತಾಲೂಕು	:	ಮೈಸೂರು
ಜಿಲ್ಲೆ	:	ಮೈಸೂರು
ಸರ್ಕಾರಿ ಖರಾಬು ಮೊದಲಾದುದರ ಭಾಗ ಅಥವಾ ಭಾಗಗಳ ವರ್ಣನೆ	:	ಸ.ನಂ.11ರ ಸರ್ಕಾರಿ ತೋಪು ಜಮೀನು
ಸರ್ಕಾರಿ ಖರಾಬು ಮೊದಲಾದುದರ ಭಾಗಗಳ ಸರಿ ಸುಮಾರು ವಿಸ್ತೀರ್ಣ	:	0–10 ಗುಂಟೆ
ಮೇರೆ	**:**	
ಪೂರ್ವಕ್ಕೆ	:	ಸದರಿ ಸ.ನಂ.ನ ಉಳಿದ ಪ್ರದೇಶ
ಪಶ್ಚಿಮಕ್ಕೆ	:	ರಸ್ತೆ
ಉತ್ತರಕ್ಕೆ	:	ಸದರಿ ಸ.ನಂ.ನ ಉಳಿದ ಪ್ರದೇಶ
ದಕ್ಷಿಣಕ್ಕೆ	:	ರಸ್ತೆ

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆಜ್ಞಾನುಸಾರ
ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ

(ವಿಮಲಮ್ಮ.ಸಿ)
ಪೀಠಾಧಿಕಾರಿ,
ಕಂದಾಯ ಇಲಾಖೆ (ಭೂ.ಮಂ–2)

PR-442

ಸಂಖ್ಯೆ: ಆರ್‌ಡಿ 12 ಎಲ್‌ಜಿವೈ 2019

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಚಿವಾಲಯ,
ಬಹುಮಹಡಿಗಳ ಕಟ್ಟಡ
ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ:.03.02.2020

ಅಧಿಸೂಚನೆ – ನಮೂನೆ 27

ಕರ್ನಾಟಕ ಭೂಕಂದಾಯ ಅಧಿನಿಯಮ ಕಲಂ 68(1) ಮತ್ತು ನಿಯಮ 94 ರನ್ವಯ ಘೋಷಣೆ

ಸರ್ಕಾರದ ಸ್ವತ್ತಾಗಿರುವ ಹಾಗೂ ಕೆಳಗಿನ ಅನುಸೂಚಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸ್ವತ್ತಿನ ಭಾಗವು ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಉಪಯೋಗಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯವಿಲ್ಲವೆಂದು ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಕಂಡುಬಂದಿರುತ್ತದೆ.

ಪ್ರಯುಕ್ತ ಮಂಡ್ಯ ಜಿಲ್ಲೆ ಮದ್ದೂರು ತಾಲೂಕು ಕೊಪ್ಪ ಹೋಬಳಿ ಹರಳಹಳ್ಳಿ ಗ್ರಾಮದ ಸ.ನಂ.2ರ 20 ಗುಂಟೆ ಸರ್ಕಾರಿ ತೋಪು ಜಮೀನನ್ನು ಹಿಂದುಳಿದ ವರ್ಗಗಳ ಮೆಟ್ರಿಕ್ ನಂತರದ ಬಾಲಕರ ವಿದ್ಯಾರ್ಥಿ ನಿಲಯ ನಿರ್ಮಾಣಕ್ಕಾಗಿ ಮಂಜೂರು ಮಾಡಲು ಕರ್ನಾಟಕ ಭೂ ಕಂದಾಯ ಅಧಿನಿಯಮ 1964ರ ಕಲಂ 68ನೇ ಪ್ರಕರಣದ (1)ನೇ ಉಪಪ್ರಕರಣದಿಂದ ಪ್ರದತ್ತವಾದ ಅಧಿಕಾರವನ್ನು ಚಲಾಯಿಸಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಸದರಿ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸ್ವತ್ತಿನ ಸದರಿ ಭಾಗವು ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಉಪಯೋಗಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯವಿಲ್ಲವೆಂದು ಮತ್ತು ಸದರಿ ಭಾಗದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಅದರ ಮೇಲೆ ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಹಾಗೂ ಎಲ್ಲಾ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳ ಹಕ್ಕುಗಳು ಕೊನೆಗೊಳ್ಳತಕ್ಕದೆಂದು ಉದ್ದೇಶಿಸಿ ಈ ಮೂಲಕ ಘೋಷಿಸುತ್ತದೆ.

ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಹಕ್ಕಿನ ಜೊತೆಗೆ, ಸದರಿ ಸ್ವತ್ತಿನ ಸದರಿ ಭಾಗದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಅದರ ಮೇಲೆ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯುಳ್ಳ ಅಥವಾ ಹಕ್ಕುಳ್ಳ ಅಥವಾ ಈ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ ಅನ್ಯಥಾ ಬಾಧಿತನಾಗುವ/ಪ್ರತಿಕೂಲ ಪರಿಣಾಮಕ್ಕೆ ಒಳಗಾಗುವ ಸಂಭವವಿರುವ ಇತರೆ ಯಾವುದೇ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಯಾವುದೇ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಯಾವುದೇ ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಅಥವಾ ಯಾವುದೇ ವ್ಯಕ್ತಿಯು ಈ ಅಧಿಸೂಚನೆಯನ್ನು ಹೊರಡಿಸಿದ ತೊಂಬತ್ತು (90) ದಿನಗಳೊಳಗಾಗಿ ಸದರಿ ಉದ್ದೇಶದ ಬಗ್ಗೆ ತಮ್ಮ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳನ್ನು ಅಂತಹ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯು ಅಥವಾ ಹಕ್ಕಿನ ಸ್ವರೂಪವನ್ನು ಮತ್ತು ಪ್ರತಿಕೂಲ ಪರಿಣಾಮವು ಸಂಭವಿಸಿರಬಹುದಾದ ರೀತಿಯನ್ನು ಮತ್ತು ಅಂತಹ ಹಿತಾಸಕ್ತಿ ಅಥವಾ ಹಕ್ಕಿನ ಬಗ್ಗೆ ನಷ್ಟ ಪರಿಹಾರಕ್ಕೆ ಕ್ಲೇಮು ಮಾಡಲಾದ ಮೊಬಲಗು ಮತ್ತು ವಿವರಗಳನ್ನು ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಲಿಖಿತ ರೂಪದಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸತಕ್ಕದ್ದು ಮತ್ತು ಸದರಿ ಮುಕ್ತ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಹಕ್ಕುಗಳನ್ನು ಸದರಿ ಪ್ರಕರಣದಲ್ಲಿ ಉಪಬಂಧಿಸಿರುವಂತೆ ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿಗಳ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಪರಿಶೀಲಿಸತಕ್ಕದ್ದು.

ಅನುಸೂಚಿ

ರಸ್ತೆಯ ಭಾಗ ಇತ್ಯಾದಿ ಇರುವ ಗ್ರಾಮ	:	ಹರಳಹಳ್ಳಿ
ತಾಲೂಕು	:	ಮದ್ದೂರು
ಜಿಲ್ಲೆ	:	ಮಂಡ್ಯ
ಸರ್ಕಾರಿ ಖರಾಬು ಮೊದಲಾದುದರ ಭಾಗ ಅಥವಾ ಭಾಗಗಳ ವರ್ಣನೆ	:	ಸ.ನಂ2ರ 20 ಗುಂಟೆ ಸರ್ಕಾರಿ ತೋಪು ಜಮೀನು
ಸರ್ಕಾರಿ ಖರಾಬು ಮೊದಲಾದುದರ ಭಾಗಗಳ ಸರಿ ಸುಮಾರು ವಿಸ್ತೀರ್ಣ	:	20 ಗುಂಟೆ
ಮೇರೆ	:	
ಪೂರ್ವಕ್ಕೆ	:	ಸ.ನಂ.108
ಪಶ್ಚಿಮಕ್ಕೆ	:	ಕಿತ್ತೂರುರಾಣಿ ಚನ್ನಮ್ಮ ವಸತಿ ಶಾಲೆಗೆ ಮಂಜೂರಿಯಾಗಿರುವ ಜಮೀನು
ಉತ್ತರಕ್ಕೆ	:	ಬಿ.ಸಿ.ಎಂ ಹಾಸ್ಟೆಲ್‌ಗೆ ಮಂಜೂರಿಗಾಗಿ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಿದ ಸ್ಥಳ
ದಕ್ಷಿಣಕ್ಕೆ	:	ಸ.ನಂ.104

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆಜ್ಞಾನುಸಾರ
ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ

(ವಿಮಲಮ್ಮ.ಸಿ)
ಪೀಠಾಧಿಕಾರಿ,
ಕಂದಾಯ ಇಲಾಖೆ (ಭೂ.ಮಂ–2)

PR-443

ಸಂಖ್ಯೆ: ಆರ್‌ಡಿ 14 ಎಲ್‌ಜಿವ್ಯೆ 2019

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಚಿವಾಲಯ,
ಬಹುಮಹಡಿಗಳ ಕಟ್ಟಡ
ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ:03.02.2020

ಅಧಿಸೂಚನೆ – ನಮೂನೆ 27

ಕರ್ನಾಟಕ ಭೂಕಂದಾಯ ಅಧಿನಿಯಮ ಕಲಂ 68(1) ಮತ್ತು ನಿಯಮ 94 ರನ್ವಯ ಘೋಷಣೆ

ಸರ್ಕಾರದ ಸ್ವತ್ತಾಗಿರುವ ಹಾಗೂ ಕೆಳಗಿನ ಅನುಸೂಚಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸ್ವತ್ತಿನ ಭಾಗವು ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಉಪಯೋಗಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯವಿಲ್ಲವೆಂದು ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಕಂಡುಬಂದಿರುತ್ತದೆ.

ಪ್ರಯುಕ್ತ ಮಂಡ್ಯ ಜಿಲ್ಲೆ ಮಂಡ್ಯ ತಾಲೂಕು ಕಸಬಾ ಹೋಬಳಿ ಹೊನಗಾನಹಳ್ಳಿ ಗ್ರಾಮದ ಸ.ನಂ.13ರ 32 ಗುಂಟೆ ಸರ್ಕಾರಿ ಖರಾಬು ಜಮೀನನ್ನು ಆಶ್ರಯ ಯೋಜನೆಯಡಿ ನಿವೇಶನರಹಿತರಿಗೆ ನಿವೇಶನ ಹಂಚುವ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಭೂ ಕಂದಾಯ ಅಧಿನಿಯಮ 1964ರ ಕಲಂ 68ನೇ ಪ್ರಕರಣದ (1)ನೇ ಉಪಪ್ರಕರಣದಿಂದ ಪ್ರದತ್ತವಾದ ಅಧಿಕಾರವನ್ನು ಚಲಾಯಿಸಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಸದರಿ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸ್ವತ್ತಿನ ಸದರಿ ಭಾಗವು ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಉಪಯೋಗಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯವಿಲ್ಲವೆಂದು ಮತ್ತು ಸದರಿ ಭಾಗದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಅದರ ಮೇಲೆ ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಹಾಗೂ ಎಲ್ಲಾ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳ ಹಕ್ಕುಗಳು ಕೊನೆಗೊಳ್ಳತಕ್ಕದೆಂದು ಉದ್ದೇಶಿಸಿ ಈ ಮೂಲಕ ಘೋಷಿಸುತ್ತದೆ.

ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಹಕ್ಕಿನ ಜೊತೆಗೆ, ಸದರಿ ಸ್ವತ್ತಿನ ಸದರಿ ಭಾಗದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಅದರ ಮೇಲೆ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯುಳ್ಳ ಅಥವಾ ಹಕ್ಕುಳ್ಳ ಅಥವಾ ಈ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ ಅನ್ಯಥಾ ಬಾಧಿತನಾಗುವ/ಪ್ರತಿಕೂಲ ಪರಿಣಾಮಕ್ಕೆ ಒಳಗಾಗುವ ಸಂಭವವಿರುವ ಇತರೆ ಯಾವುದೇ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಯಾವುದೇ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಯಾವುದೇ ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಅಥವಾ ಯಾವುದೇ ವ್ಯಕ್ತಿಯು ಈ ಅಧಿಸೂಚನೆಯನ್ನು ಹೊರಡಿಸಿದ ತೊಂಬತ್ತು (90) ದಿನಗಳೊಳಗಾಗಿ ಸದರಿ ಉದ್ದೇಶದ ಬಗ್ಗೆ ತಮ್ಮ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳನ್ನು ಅಂತಹ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯು ಅಥವಾ ಹಕ್ಕಿನ ಸ್ವರೂಪವನ್ನು ಮತ್ತು ಪ್ರತಿಕೂಲ ಪರಿಣಾಮವು ಸಂಭವಿಸಿರಬಹುದಾದ ರೀತಿಯನ್ನು ಮತ್ತು ಅಂತಹ ಹಿತಾಸಕ್ತಿ ಅಥವಾ ಹಕ್ಕಿನ ಬಗ್ಗೆ ನಷ್ಟ ಪರಿಹಾರಕ್ಕೆ ಕ್ಲೇಮು ಮಾಡಲಾದ ಮೊಬಲಗು ಮತ್ತು ವಿವರಗಳನ್ನು ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಲಿಖಿತ ರೂಪದಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸತಕ್ಕದ್ದು ಮತ್ತು ಸದರಿ ಮುಕ್ತ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಹಕ್ಕುಗಳನ್ನು ಸದರಿ ಪ್ರಕರಣದಲ್ಲಿ ಉಪಬಂಧಿಸಿರುವಂತೆ ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿಗಳ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಪರಿಶೀಲಿಸತಕ್ಕದ್ದು.

ಅನುಸೂಚಿ

ರಸ್ತೆಯ ಭಾಗ ಇತ್ಯಾದಿ ಇರುವ ಗ್ರಾಮ	:	ಹೊನಗಾನಹಳ್ಳಿ
ತಾಲೂಕು	:	ಮಂಡ್ಯ
ಜಿಲ್ಲೆ	:	ಮಂಡ್ಯ
ಸರ್ಕಾರಿ ಖರಾಬು ಮೊದಲಾದುದರ ಭಾಗ ಅಥವಾ ಭಾಗಗಳ ವರ್ಣನೆ	:	ಸ.ನಂ.13ರ 32 ಗುಂಟೆ ಸರ್ಕಾರಿ ಖರಾಬು ಜಮೀನು
ಸರ್ಕಾರಿ ಖರಾಬು ಮೊದಲಾದುದರ ಭಾಗಗಳ ಸರಿ ಸುಮಾರು ವಿಸ್ತೀರ್ಣ	:	32 ಗುಂಟೆ
ಮೇರೆ	:	
ಪೂರ್ವಕ್ಕೆ	:	ಸ.ನಂ.114ರ ಉಳಿದ ಜಮೀನು
ಪಶ್ಚಿಮಕ್ಕೆ	:	ಜೀಗುಂಡಿ ಪಟ್ಟಣದ ಗಡಿ
ಉತ್ತರಕ್ಕೆ	:	ಸ.ನಂ.114ರ ಉಳಿದ ಜಮೀನು
ದಕ್ಷಿಣಕ್ಕೆ	:	ಸ.ನಂ.12ರ ಉಳಿದ ಜಮೀನು

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆಜ್ಞಾನುಸಾರ
ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ

(ವಿಮಲಮ್ಮ.ಸಿ)
ಪೀಠಾಧಿಕಾರಿ,
ಕಂದಾಯ ಇಲಾಖೆ (ಭೂ.ಮಂ–2)

PR-444

ಸಂಖ್ಯೆ: ಆರ್‌ಡಿ 15 ಎಲ್‌ಜಿಎಂ 2019

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಚಿವಾಲಯ,
ಬಹುಮಹಡಿಗಳ ಕಟ್ಟಡ
ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ:03.02.2020

ಅಧಿಸೂಚನೆ – ನಮೂನೆ 27

ಕರ್ನಾಟಕ ಭೂಕಂದಾಯ ಅಧಿನಿಯಮ ಕಲಂ 68(1) ಮತ್ತು ನಿಯಮ 94 ರನ್ವಯ ಘೋಷಣೆ

ಸರ್ಕಾರದ ಸ್ವತ್ತಾಗಿರುವ ಹಾಗೂ ಕೆಳಗಿನ ಅನುಸೂಚಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸ್ವತ್ತಿನ ಭಾಗವು ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಉಪಯೋಗಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯವಿಲ್ಲವೆಂದು ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಕಂಡುಬಂದಿರುತ್ತದೆ.

ಪ್ರಯುಕ್ತ ಮೈಸೂರು ಜಿಲ್ಲೆ ಮೈಸೂರು ತಾಲೂಕು ನಾಡನಹಳ್ಳಿ ಗ್ರಾಮದ ಸ.ನಂ.4 ರಲ್ಲಿ 0.03 ಗುಂಟೆ ಸರ್ಕಾರಿ ತೋಪು ಕಟ್ಟೆ ಜಮೀನನ್ನು ಪಶು ವೈದ್ಯಕೀಯ ಚಿಕಿತ್ಸಾ ಕೇಂದ್ರಕ್ಕಾಗಿ ಮಂಜೂರು ಮಾಡಲು ಕರ್ನಾಟಕ ಭೂ ಕಂದಾಯ ಅಧಿನಿಯಮ 1964ರ ಕಲಂ 68ನೇ ಪ್ರಕರಣದ (1)ನೇ ಉಪಪ್ರಕರಣದಿಂದ ಪ್ರದತ್ತವಾದ ಅಧಿಕಾರವನ್ನು ಚಲಾಯಿಸಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಸದರಿ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸ್ವತ್ತಿನ ಸದರಿ ಭಾಗವು ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಉಪಯೋಗಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯವಿಲ್ಲವೆಂದು ಮತ್ತು ಸದರಿ ಭಾಗದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಅದರ ಮೇಲೆ ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಹಾಗೂ ಎಲ್ಲಾ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳ ಹಕ್ಕುಗಳು ಕೊನೆಗೊಳ್ಳತಕ್ಕದೆಂದು ಉದ್ದೇಶಿಸಿ ಈ ಮೂಲಕ ಘೋಷಿಸುತ್ತದೆ.

ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಹಕ್ಕಿನ ಜೊತೆಗೆ, ಸದರಿ ಸ್ವತ್ತಿನ ಸದರಿ ಭಾಗದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಅದರ ಮೇಲೆ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯುಳ್ಳ ಅಥವಾ ಹಕ್ಕುಳ್ಳ ಅಥವಾ ಈ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ ಅನ್ಯಥಾ ಬಾಧಿತನಾಗುವ/ಪ್ರತಿಕೂಲ ಪರಿಣಾಮಕ್ಕೆ ಒಳಗಾಗುವ ಸಂಭವವಿರುವ ಇತರೆ ಯಾವುದೇ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಯಾವುದೇ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಯಾವುದೇ ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಅಥವಾ ಯಾವುದೇ ವ್ಯಕ್ತಿಯು ಈ ಅಧಿಸೂಚನೆಯನ್ನು ಹೊರಡಿಸಿದ ತೊಂಬತ್ತು (90) ದಿನಗಳೊಳಗಾಗಿ ಸದರಿ ಉದ್ದೇಶದ ಬಗ್ಗೆ ತಮ್ಮ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳನ್ನು ಅಂತಹ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯು ಅಥವಾ ಹಕ್ಕಿನ ಸ್ವರೂಪವನ್ನು ಮತ್ತು ಪ್ರತಿಕೂಲ ಪರಿಣಾಮವು ಸಂಭವಿಸಿರಬಹುದಾದ ರೀತಿಯನ್ನು ಮತ್ತು ಅಂತಹ ಹಿತಾಸಕ್ತಿ ಅಥವಾ ಹಕ್ಕಿನ ಬಗ್ಗೆ ನಷ್ಟ ಪರಿಹಾರಕ್ಕೆ ಕ್ಲೇಮು ಮಾಡಲಾದ ಮೊಬಲಗು ಮತ್ತು ವಿವರಗಳನ್ನು ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಲಿಖಿತ ರೂಪದಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸತಕ್ಕದ್ದು ಮತ್ತು ಸದರಿ ಮುಕ್ತ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಹಕ್ಕುಗಳನ್ನು ಸದರಿ ಪ್ರಕರಣದಲ್ಲಿ ಉಪಬಂಧಿಸಿರುವಂತೆ ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿಗಳ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಪರಿಶೀಲಿಸತಕ್ಕದ್ದು.

ಅನುಸೂಚಿ

ರಸ್ತೆಯ ಭಾಗ ಇತ್ಯಾದಿ ಇರುವ ಗ್ರಾಮ	:	ನಾಡನಹಳ್ಳಿ
ತಾಲೂಕು	:	ಮೈಸೂರು
ಜಿಲ್ಲೆ	:	ಮೈಸೂರು
ಸರ್ಕಾರಿ ಖರಾಬು ಮೊದಲಾದುದರ ಭಾಗ ಅಥವಾ ಭಾಗಗಳ ವರ್ಣನೆ	:	ಸ.ನಂ.4 ರ ಸರ್ಕಾರಿ ತೋಪು ಕಟ್ಟೆ ಜಮೀನು
ಸರ್ಕಾರಿ ಖರಾಬು ಮೊದಲಾದುದರ ಭಾಗಗಳ ಸರಿ ಸುಮಾರು ವಿಸ್ತೀರ್ಣ	:	0.03 ಗುಂಟೆ
ಮೇರೆ	:	
ಪೂರ್ವಕ್ಕೆ	:	ಸ.ನಂ.4ರ ಉಳಿದ ಜಮೀನು
ಪಶ್ಚಿಮಕ್ಕೆ	:	ಕಟ್ಟೆ
ಉತ್ತರಕ್ಕೆ	:	ರಸ್ತೆ
ದಕ್ಷಿಣಕ್ಕೆ	:	ಸ.ನಂ.4ರ ಉಳಿದ ಜಮೀನು

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆಜ್ಞಾನುಸಾರ
ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ

(ವಿಮಲಮ್ಮ.ಸಿ)
ಪೀಠಾಧಿಕಾರಿ,
ಕಂದಾಯ ಇಲಾಖೆ (ಭೂ.ಮಂ–2)

PR-445

ಸಂಖ್ಯೆ: ಆರ್‌ಡಿ 16 ಎಲ್‌ಜಿಎಂ 2019

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಚಿವಾಲಯ,
ಬಹುಮಹಡಿಗಳ ಕಟ್ಟಡ
ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ:27.01.2020

ಅಧಿಸೂಚನೆ – ನಮೂನೆ 27

ಕರ್ನಾಟಕ ಭೂಕಂದಾಯ ಅಧಿನಿಯಮ ಕಲಂ 68(1) ಮತ್ತು ನಿಯಮ 94 ರನ್ವಯ ಘೋಷಣೆ

ಸರ್ಕಾರದ ಸ್ವತ್ತಾಗಿರುವ ಹಾಗೂ ಕೆಳಗಿನ ಅನುಸೂಚಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸ್ವತ್ತಿನ ಭಾಗವು ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಉಪಯೋಗಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯವಿಲ್ಲವೆಂದು ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಕಂಡುಬಂದಿರುತ್ತದೆ.

ಪ್ರಯುಕ್ತ ಮೈಸೂರು ಜಿಲ್ಲೆ ಪಿರಿಯಾಪಟ್ಟಣ ತಾಲೂಕು ಪಿರಿಯಾಪಟ್ಟಣ ಗ್ರಾಮದ ಸ.ನಂ.97 ರಲ್ಲಿ 1.00 ಎಕರೆ ಖರಾಬು ಜಮೀನನ್ನು ಒಳಚರಂಡಿ ಯೋಜನೆಯ ಮಲೀನ ನೀರು ಘಟಕ ಮತ್ತು ಜಾಕ್‌ವೆಲ್ ನಿರ್ಮಾಣ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಮಂಜೂರು ಮಾಡಲು ಕರ್ನಾಟಕ ಭೂ ಕಂದಾಯ ಅಧಿನಿಯಮ 1964ರ ಕಲಂ 68ನೇ ಪ್ರಕರಣದ (1)ನೇ ಉಪಪ್ರಕರಣದಿಂದ ಪ್ರದತ್ತವಾದ ಅಧಿಕಾರವನ್ನು ಚಲಾಯಿಸಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಸದರಿ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸ್ವತ್ತಿನ ಸದರಿ ಭಾಗವು ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಉಪಯೋಗಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯವಿಲ್ಲವೆಂದು ಮತ್ತು ಸದರಿ ಭಾಗದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಅದರ ಮೇಲೆ ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಹಾಗೂ ಎಲ್ಲಾ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳ ಹಕ್ಕುಗಳು ಕೊನೆಗೊಳ್ಳತಕ್ಕದೆಂದು ಉದ್ದೇಶಿಸಿ ಈ ಮೂಲಕ ಘೋಷಿಸುತ್ತದೆ.

ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಹಕ್ಕಿನ ಜೊತೆಗೆ, ಸದರಿ ಸ್ವತ್ತಿನ ಸದರಿ ಭಾಗದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಅದರ ಮೇಲೆ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯುಳ್ಳ ಅಥವಾ ಹಕ್ಕುಳ್ಳ ಅಥವಾ ಈ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ ಅನ್ಯಥಾ ಬಾಧಿತನಾಗುವ/ಪ್ರತಿಕೂಲ ಪರಿಣಾಮಕ್ಕೆ ಒಳಗಾಗುವ ಸಂಭವವಿರುವ ಇತರೆ ಯಾವುದೇ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಯಾವುದೇ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಯಾವುದೇ ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಅಥವಾ ಯಾವುದೇ ವ್ಯಕ್ತಿಯು ಈ ಅಧಿಸೂಚನೆಯನ್ನು ಹೊರಡಿಸಿದ ತೊಂಬತ್ತು (90) ದಿನಗಳೊಳಗಾಗಿ ಸದರಿ ಉದ್ದೇಶದ ಬಗ್ಗೆ ತಮ್ಮ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳನ್ನು ಅಂತಹ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯು ಅಥವಾ ಹಕ್ಕಿನ ಸ್ವರೂಪವನ್ನು ಮತ್ತು ಪ್ರತಿಕೂಲ ಪರಿಣಾಮವು ಸಂಭವಿಸಿರಬಹುದಾದ ರೀತಿಯನ್ನು ಮತ್ತು ಅಂತಹ ಹಿತಾಸಕ್ತಿ ಅಥವಾ ಹಕ್ಕಿನ ಬಗ್ಗೆ ನಷ್ಟ ಪರಿಹಾರಕ್ಕೆ ಕ್ಲೇಮು ಮಾಡಲಾದ ಮೊಬಲಗು ಮತ್ತು ವಿವರಗಳನ್ನು ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಲಿಖಿತ ರೂಪದಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸತಕ್ಕದ್ದು ಮತ್ತು ಸದರಿ ಮುಕ್ತ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಹಕ್ಕುಗಳನ್ನು ಸದರಿ ಪ್ರಕರಣದಲ್ಲಿ ಉಪಬಂಧಿಸಿರುವಂತೆ ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿಗಳ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಪರಿಶೀಲಿಸತಕ್ಕದ್ದು.

ಅನುಸೂಚಿ

ರಸ್ತೆಯ ಭಾಗ ಇತ್ಯಾದಿ ಇರುವ ಗ್ರಾಮ	:	ಪಿರಿಯಾಪಟ್ಟಣ
ತಾಲೂಕು	:	ಪಿರಿಯಾಪಟ್ಟಣ
ಜಿಲ್ಲೆ	:	ಮೈಸೂರು
ಸರ್ಕಾರಿ ಖರಾಬು ಮೊದಲಾದುದರ ಭಾಗ ಅಥವಾ ಭಾಗಗಳ ವರ್ಣನೆ	:	ಸ.ನಂ.97 ರ ಖರಾಬು ಜಮೀನು
ಸರ್ಕಾರಿ ಖರಾಬು ಮೊದಲಾದುದರ ಭಾಗಗಳ ಸರಿ ಸುಮಾರು ವಿಸ್ತೀರ್ಣ	:	1.00 ಎಕರೆ
ಮೇರೆ	:	
ಪೂರ್ವಕ್ಕೆ	:	ಸಾಂಸ್ಕೃತಿಕ ಕಲಾಭವನಕ್ಕೆ ಕಾಯ್ದಿರಿಸಿರುವ ಪ್ರದೇಶ
ಪಶ್ಚಿಮಕ್ಕೆ	:	ಲಾ.ಸ.ನಂ.96ರ ಜಮೀನು
ಉತ್ತರಕ್ಕೆ	:	ನೀರು ಹರಿಯುವ ಹಳ್ಳ
ದಕ್ಷಿಣಕ್ಕೆ	:	ಲಾ.ಸ.ನಂ.98 ಮತ್ತು ರಸ್ತೆ

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆಜ್ಞಾನುಸಾರ
ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ

(ವಿಮಲಮ್ಮ.ಸಿ)
ಪೀಠಾಧಿಕಾರಿ,
ಕಂದಾಯ ಇಲಾಖೆ (ಭೂ.ಮಂ-2)

PR-446

ಸಂಖ್ಯೆ: ಆರ್‌ಡಿ 18 ಎಲ್‌ಜಿವೈ 2019

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಚಿವಾಲಯ,
ಬಹುಮಹಡಿಗಳ ಕಟ್ಟಡ
ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ:03.02.2020

ಅಧಿಸೂಚನೆ – ನಮೂನೆ 27

ಕರ್ನಾಟಕ ಭೂಕಂದಾಯ ಅಧಿನಿಯಮ ಕಲಂ 68(1) ಮತ್ತು ನಿಯಮ 94 ರನ್ವಯ ಘೋಷಣೆ

ಸರ್ಕಾರದ ಸ್ವತ್ತಾಗಿರುವ ಹಾಗೂ ಕೆಳಗಿನ ಅನುಸೂಚಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸ್ವತ್ತಿನ ಭಾಗವು ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಉಪಯೋಗಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯವಿಲ್ಲವೆಂದು ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಕಂಡುಬಂದಿರುತ್ತದೆ.

ಪ್ರಯುಕ್ತ ಮಂಡ್ಯ ಜಿಲ್ಲೆ ಮದ್ದೂರು ತಾಲೂಕು ಸಿ.ಎ.ಕೆರೆ ಹೋಬಳಿ ಅಣ್ಣೂರು ಗ್ರಾಮದ ಸ.ನಂ.186ರ 1.00 ಎಕರೆ ರುದ್ರಭೂಮಿ ಜಮೀನನ್ನು ಘನತ್ಯಜ್ಯ ನಿರ್ವಹಣಾ ಘಟಕ ನಿರ್ಮಿಸುವ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಭೂ ಕಂದಾಯ ಅಧಿನಿಯಮ 1964ರ ಕಲಂ 68ನೇ ಪ್ರಕರಣದ (1)ನೇ ಉಪಪ್ರಕರಣದಿಂದ ಪ್ರದತ್ತವಾದ ಅಧಿಕಾರವನ್ನು ಚಲಾಯಿಸಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಸದರಿ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸ್ವತ್ತಿನ ಸದರಿ ಭಾಗವು ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಉಪಯೋಗಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯವಿಲ್ಲವೆಂದು ಮತ್ತು ಸದರಿ ಭಾಗದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಅದರ ಮೇಲೆ ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಹಾಗೂ ಎಲ್ಲಾ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳ ಹಕ್ಕುಗಳು ಕೊನೆಗೊಳ್ಳತಕ್ಕದೆಂದು ಉದ್ದೇಶಿಸಿ ಈ ಮೂಲಕ ಘೋಷಿಸುತ್ತದೆ.

ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಹಕ್ಕಿನ ಜೊತೆಗೆ, ಸದರಿ ಸ್ವತ್ತಿನ ಸದರಿ ಭಾಗದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಅದರ ಮೇಲೆ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯುಳ್ಳ ಅಥವಾ ಹಕ್ಕುಳ್ಳ ಅಥವಾ ಈ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ ಅನ್ಯಥಾ ಬಾಧಿತನಾಗುವ/ಪ್ರತಿಕೂಲ ಪರಿಣಾಮಕ್ಕೆ ಒಳಗಾಗುವ ಸಂಭವವಿರುವ ಇತರೆ ಯಾವುದೇ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಯಾವುದೇ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಯಾವುದೇ ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಅಥವಾ ಯಾವುದೇ ವ್ಯಕ್ತಿಯು ಈ ಅಧಿಸೂಚನೆಯನ್ನು ಹೊರಡಿಸಿದ ತೊಂಬತ್ತು (90) ದಿನಗಳೊಳಗಾಗಿ ಸದರಿ ಉದ್ದೇಶದ ಬಗ್ಗೆ ತಮ್ಮ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳನ್ನು ಅಂತಹ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯು ಅಥವಾ ಹಕ್ಕಿನ ಸ್ವರೂಪವನ್ನು ಮತ್ತು ಪ್ರತಿಕೂಲ ಪರಿಣಾಮವು ಸಂಭವಿಸಿರಬಹುದಾದ ರೀತಿಯನ್ನು ಮತ್ತು ಅಂತಹ ಹಿತಾಸಕ್ತಿ ಅಥವಾ ಹಕ್ಕಿನ ಬಗ್ಗೆ ನಷ್ಟ ಪರಿಹಾರಕ್ಕೆ ಕ್ಲೇಮು ಮಾಡಲಾದ ಮೊಬಲಗು ಮತ್ತು ವಿವರಗಳನ್ನು ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಲಿಖಿತ ರೂಪದಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸತಕ್ಕದ್ದು ಮತ್ತು ಸದರಿ ಮುಕ್ತ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಹಕ್ಕುಗಳನ್ನು ಸದರಿ ಪ್ರಕರಣದಲ್ಲಿ ಉಪಬಂಧಿಸಿರುವಂತೆ ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿಗಳ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಪರಿಶೀಲಿಸತಕ್ಕದ್ದು.

ಅನುಸೂಚಿ

ರಸ್ತೆಯ ಭಾಗ ಇತ್ಯಾದಿ ಇರುವ ಗ್ರಾಮ	:	ಅಣ್ಣೂರು
ತಾಲೂಕು	:	ಮದ್ದೂರು
ಜಿಲ್ಲೆ	:	ಮಂಡ್ಯ
ಸರ್ಕಾರಿ ಖರಾಬು ಮೊದಲಾದುದರ ಭಾಗ ಅಥವಾ ಭಾಗಗಳ ವರ್ಣನೆ	:	ಸ.ನಂ.186ರ 1.00 ಎಕರೆ ರುದ್ರಭೂಮಿ ಜಮೀನು
ಸರ್ಕಾರಿ ಖರಾಬು ಮೊದಲಾದುದರ ಭಾಗಗಳ ಸರಿ ಸುಮಾರು ವಿಸ್ತೀರ್ಣ	:	1.00 ಎಕರೆ
ಮೇರೆ	:	
ಪೂರ್ವಕ್ಕೆ	:	ಸ.ನಂ.186ರ ಉಳಿದ
ಪಶ್ಚಿಮಕ್ಕೆ	:	ಲಾ.ಸ.ನಂ.194
ಉತ್ತರಕ್ಕೆ	:	ಲಾ.ಸ.ನಂ.187
ದಕ್ಷಿಣಕ್ಕೆ	:	ಲಾ.ಸ.ನಂ.185

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆಜ್ಞಾನುಸಾರ
ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ

(ವಿಮಲಮ್ಮ.ಸಿ)
ಪೀಠಾಧಿಕಾರಿ,
ಕಂದಾಯ ಇಲಾಖೆ (ಭೂ.ಮಂ–2)

PR-447

ಸಂಖ್ಯೆ: ಆರ್‌ಡಿ 19 ಎಲ್‌ಜಿವೈ 2019

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಚಿವಾಲಯ,
ಬಹುಮಹಡಿಗಳ ಕಟ್ಟಡ
ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ:24.01.2020

ಅಧಿಸೂಚನೆ – ನಮೂನೆ 27

ಕರ್ನಾಟಕ ಭೂಕಂದಾಯ ಅಧಿನಿಯಮ ಕಲಂ 68(1) ಮತ್ತು ನಿಯಮ 94 ರನ್ವಯ ಘೋಷಣೆ

ಸರ್ಕಾರದ ಸ್ವತ್ತಾಗಿರುವ ಹಾಗೂ ಕೆಳಗಿನ ಅನುಸೂಚಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸ್ವತ್ತಿನ ಭಾಗವು ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಉಪಯೋಗಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯವಿಲ್ಲವೆಂದು ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಕಂಡುಬಂದಿರುತ್ತದೆ.

ಪ್ರಯುಕ್ತ ಮಂಡ್ಯ ಜಿಲ್ಲೆ ಪಾಂಡವಪುರ ತಾಲೂಕು ಕಸಬಾ ಹೋಬಳಿ ಕೆ.ಹೊಸೂರು ಗ್ರಾಮದ ಸ.ನಂ.73 ರಲ್ಲಿ 1–17 ಎಕರೆ ಗುಂಡುತೋಪು ಜಮೀನನ್ನು 66/11ಕೆ.ವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪನೆಗಾಗಿ ಮಂಜೂರು ಮಾಡಲು ಕರ್ನಾಟಕ ಭೂ ಕಂದಾಯ ಅಧಿನಿಯಮ 1964ರ ಕಲಂ 68ನೇ ಪ್ರಕರಣದ (1)ನೇ ಉಪಪ್ರಕರಣದಿಂದ ಪ್ರದತ್ತವಾದ ಅಧಿಕಾರವನ್ನು ಚಲಾಯಿಸಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಸದರಿ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸ್ವತ್ತಿನ ಸದರಿ ಭಾಗವು ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಉಪಯೋಗಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯವಿಲ್ಲವೆಂದು ಮತ್ತು ಸದರಿ ಭಾಗದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಅದರ ಮೇಲೆ ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಹಾಗೂ ಎಲ್ಲಾ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳ ಹಕ್ಕುಗಳು ಕೊನೆಗೊಳ್ಳತಕ್ಕದೆಂದು ಉದ್ದೇಶಿಸಿ ಈ ಮೂಲಕ ಘೋಷಿಸುತ್ತದೆ.

ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಹಕ್ಕಿನ ಜೊತೆಗೆ, ಸದರಿ ಸ್ವತ್ತಿನ ಸದರಿ ಭಾಗದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಅದರ ಮೇಲೆ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯುಳ್ಳ ಅಥವಾ ಹಕ್ಕುಳ್ಳ ಅಥವಾ ಈ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ ಅನ್ಯಥಾ ಬಾಧಿತನಾಗುವ/ಪ್ರತಿಕೂಲ ಪರಿಣಾಮಕ್ಕೆ ಒಳಗಾಗುವ ಸಂಭವವಿರುವ ಇತರೆ ಯಾವುದೇ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಯಾವುದೇ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಯಾವುದೇ ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಅಥವಾ ಯಾವುದೇ ವ್ಯಕ್ತಿಯು ಈ ಅಧಿಸೂಚನೆಯನ್ನು ಹೊರಡಿಸಿದ ತೊಂಬತ್ತು (90) ದಿನಗಳೊಳಗಾಗಿ ಸದರಿ ಉದ್ದೇಶದ ಬಗ್ಗೆ ತಮ್ಮ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳನ್ನು ಅಂತಹ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯು ಅಥವಾ ಹಕ್ಕಿನ ಸ್ವರೂಪವನ್ನು ಮತ್ತು ಪ್ರತಿಕೂಲ ಪರಿಣಾಮವು ಸಂಭವಿಸಿರಬಹುದಾದ ರೀತಿಯನ್ನು ಮತ್ತು ಅಂತಹ ಹಿತಾಸಕ್ತಿ ಅಥವಾ ಹಕ್ಕಿನ ಬಗ್ಗೆ ನಷ್ಟ ಪರಿಹಾರಕ್ಕೆ ಕ್ಲೇಮು ಮಾಡಲಾದ ಮೊಬಲಗು ಮತ್ತು ವಿವರಗಳನ್ನು ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಲಿಖಿತ ರೂಪದಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸತಕ್ಕದ್ದು ಮತ್ತು ಸದರಿ ಮುಕ್ತ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಹಕ್ಕುಗಳನ್ನು ಸದರಿ ಪ್ರಕರಣದಲ್ಲಿ ಉಪಬಂಧಿಸಿರುವಂತೆ ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿಗಳ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಪರಿಶೀಲಿಸತಕ್ಕದ್ದು.

ಅನುಸೂಚಿ

ರಸ್ತೆಯ ಭಾಗ ಇತ್ಯಾದಿ ಇರುವ ಗ್ರಾಮ	:	ಕೆ.ಹೊಸೂರು
ತಾಲೂಕು	:	ಪಾಂಡವಪುರ
ಜಿಲ್ಲೆ	:	ಮಂಡ್ಯ
ಸರ್ಕಾರಿ ಖರಾಬು ಮೊದಲಾದುದರ ಭಾಗ ಅಥವಾ ಭಾಗಗಳ ವರ್ಣನೆ	:	ಸ.ನಂ.73ರ ಗುಂಡುತೋಪು ಜಮೀನು
ಸರ್ಕಾರಿ ಖರಾಬು ಮೊದಲಾದುದರ ಭಾಗಗಳ ಸರಿ ಸುಮಾರು ವಿಸ್ತೀರ್ಣ	:	1–17 ಎಕರೆ
ಮೇರೆ	:	
ಪೂರ್ವಕ್ಕೆ	:	ಹಳ್ಳ ಮತ್ತು ಸ.ನಂ.74ರ ಜಮೀನು
ಪಶ್ಚಿಮಕ್ಕೆ	:	ರಸ್ತೆ
ಉತ್ತರಕ್ಕೆ	:	ಹಳ್ಳ
ದಕ್ಷಿಣಕ್ಕೆ	:	ಸ.ನಂ.75ರ ಜಮೀನು

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆಜ್ಞಾನುಸಾರ
ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ

(ವಿಮಲಮ್ಮ.ಸಿ)
ಪೀಠಾಧಿಕಾರಿ,
ಕಂದಾಯ ಇಲಾಖೆ (ಭೂ.ಮಂ–2)

PR-448

ಸಂಖ್ಯೆ: ಆರ್‌ಡಿ 19 ಎಲ್‌ಜಿವ್ಯೆ 2019

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಚಿವಾಲಯ,
ಬಹುಮಹಡಿಗಳ ಕಟ್ಟಡ
ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ:24.01.2020

ಅಧಿಸೂಚನೆ – ನಮೂನೆ 27

ಕರ್ನಾಟಕ ಭೂಕಂದಾಯ ಅಧಿನಿಯಮ ಕಲಂ 68(1) ಮತ್ತು ನಿಯಮ 94 ರನ್ವಯ ಘೋಷಣೆ

ಸರ್ಕಾರದ ಸ್ವತ್ತಾಗಿರುವ ಹಾಗೂ ಕೆಳಗಿನ ಅನುಸೂಚಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸ್ವತ್ತಿನ ಭಾಗವು ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಉಪಯೋಗಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯವಿಲ್ಲವೆಂದು ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಕಂಡುಬಂದಿರುತ್ತದೆ.

ಪ್ರಯುಕ್ತ ಮಂಡ್ಯ ಜಿಲ್ಲೆ ಪಾಂಡವಪುರ ತಾಲೂಕು ಕಸಬಾ ಹೋಬಳಿ ಕೆ.ಹೊಸೂರು ಗ್ರಾಮದ ಸ.ನಂ.73 ರಲ್ಲಿ 1–17 ಎಕರೆ ಗುಂಡುತೋಪು ಜಮೀನನ್ನು 66/11ಕೆ.ವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪನೆಗಾಗಿ ಮಂಜೂರು ಮಾಡಲು ಕರ್ನಾಟಕ ಭೂ ಕಂದಾಯ ಅಧಿನಿಯಮ 1964ರ ಕಲಂ 68ನೇ ಪ್ರಕರಣದ (1)ನೇ ಉಪಪ್ರಕರಣದಿಂದ ಪ್ರದತ್ತವಾದ ಅಧಿಕಾರವನ್ನು ಚಲಾಯಿಸಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಸದರಿ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸ್ವತ್ತಿನ ಸದರಿ ಭಾಗವು ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಉಪಯೋಗಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯವಿಲ್ಲವೆಂದು ಮತ್ತು ಸದರಿ ಭಾಗದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಅದರ ಮೇಲೆ ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಹಾಗೂ ಎಲ್ಲಾ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳ ಹಕ್ಕುಗಳು ಕೊನೆಗೊಳ್ಳತಕ್ಕದೆಂದು ಉದ್ದೇಶಿಸಿ ಈ ಮೂಲಕ ಘೋಷಿಸುತ್ತದೆ.

ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಹಕ್ಕಿನ ಜೊತೆಗೆ, ಸದರಿ ಸ್ವತ್ತಿನ ಸದರಿ ಭಾಗದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಅದರ ಮೇಲೆ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯುಳ್ಳ ಅಥವಾ ಹಕ್ಕುಳ್ಳ ಅಥವಾ ಈ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ ಅನ್ಯಥಾ ಬಾಧಿತನಾಗುವ/ಪ್ರತಿಕೂಲ ಪರಿಣಾಮಕ್ಕೆ ಒಳಗಾಗುವ ಸಂಭವವಿರುವ ಇತರೆ ಯಾವುದೇ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಯಾವುದೇ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಯಾವುದೇ ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಅಥವಾ ಯಾವುದೇ ವ್ಯಕ್ತಿಯು ಈ ಅಧಿಸೂಚನೆಯನ್ನು ಹೊರಡಿಸಿದ ತೊಂಬತ್ತು (90) ದಿನಗಳೊಳಗಾಗಿ ಸದರಿ ಉದ್ದೇಶದ ಬಗ್ಗೆ ತಮ್ಮ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳನ್ನು ಅಂತಹ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯು ಅಥವಾ ಹಕ್ಕಿನ ಸ್ವರೂಪವನ್ನು ಮತ್ತು ಪ್ರತಿಕೂಲ ಪರಿಣಾಮವು ಸಂಭವಿಸಿರಬಹುದಾದ ರೀತಿಯನ್ನು ಮತ್ತು ಅಂತಹ ಹಿತಾಸಕ್ತಿ ಅಥವಾ ಹಕ್ಕಿನ ಬಗ್ಗೆ ನಷ್ಟ ಪರಿಹಾರಕ್ಕೆ ಕ್ಲೇಮು ಮಾಡಲಾದ ಮೊಬಲಗು ಮತ್ತು ವಿವರಗಳನ್ನು ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಲಿಖಿತ ರೂಪದಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸತಕ್ಕದ್ದು ಮತ್ತು ಸದರಿ ಮುಕ್ತ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಹಕ್ಕುಗಳನ್ನು ಸದರಿ ಪ್ರಕರಣದಲ್ಲಿ ಉಪಬಂಧಿಸಿರುವಂತೆ ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿಗಳ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಪರಿಶೀಲಿಸತಕ್ಕದ್ದು.

ಅನುಸೂಚಿ

ರಸ್ತೆಯ ಭಾಗ ಇತ್ಯಾದಿ ಇರುವ ಗ್ರಾಮ	:	ಕೆ.ಹೊಸೂರು
ತಾಲೂಕು	:	ಪಾಂಡವಪುರ
ಜಿಲ್ಲೆ	:	ಮಂಡ್ಯ
ಸರ್ಕಾರಿ ಖರಾಬು ಮೊದಲಾದುದರ ಭಾಗ ಅಥವಾ ಭಾಗಗಳ ವರ್ಣನೆ	:	ಸ.ನಂ.73ರ ಗುಂಡುತೋಪು ಜಮೀನು
ಸರ್ಕಾರಿ ಖರಾಬು ಮೊದಲಾದುದರ ಭಾಗಗಳ ಸರಿ ಸುಮಾರು ವಿಸ್ತೀರ್ಣ	:	1–17 ಎಕರೆ
ಮೇರೆ	:	
ಪೂರ್ವಕ್ಕೆ	:	ಹಳ್ಳ ಮತ್ತು ಸ.ನಂ.74ರ ಜಮೀನು
ಪಶ್ಚಿಮಕ್ಕೆ	:	ರಸ್ತೆ
ಉತ್ತರಕ್ಕೆ	:	ಹಳ್ಳ
ದಕ್ಷಿಣಕ್ಕೆ	:	ಸ.ನಂ.75ರ ಜಮೀನು

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆಜ್ಞಾನುಸಾರ
ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ

(ವಿಮಲಮ್ಮ.ಸಿ)
ಪೀಠಾಧಿಕಾರಿ,
ಕಂದಾಯ ಇಲಾಖೆ (ಭೂ.ಮಂ–2)

PR-449

ಸಂಖ್ಯೆ: ಆರ್‌ಡಿ 23 ಎಲ್‌ಜಿಎಂ 2019

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಚಿವಾಲಯ,
ಬಹುಮಹಡಿಗಳ ಕಟ್ಟಡ
ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ:20.02.2020

ಅಧಿಸೂಚನೆ – ನಮೂನೆ 27

ಕರ್ನಾಟಕ ಭೂಕಂದಾಯ ಅಧಿನಿಯಮ ಕಲಂ 68(1) ಮತ್ತು ನಿಯಮ 94 ರನ್ವಯ ಘೋಷಣೆ

ಸರ್ಕಾರದ ಸ್ವತ್ತಾಗಿರುವ ಹಾಗೂ ಕೆಳಗಿನ ಅನುಸೂಚಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸ್ವತ್ತಿನ ಭಾಗವು ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಉಪಯೋಗಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯವಿಲ್ಲವೆಂದು ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಕಂಡುಬಂದಿರುತ್ತದೆ.

ಪ್ರಯುಕ್ತ ಮೈಸೂರು ಜಿಲ್ಲೆ ಕೆ.ಆರ್. ನಗರ ತಾಲ್ಲೂಕು ಸಾಲಿಗ್ರಾಮ ಹೋಬಳಿ ಸಾಲಿಗ್ರಾಮ ಗ್ರಾಮದ ಸ.ನಂ.641ರ 3.15 ಎಕರೆ 'ಬಿ' ಖರಾಬು ಜಮೀನನ್ನು ಕೆ.ಎಸ್.ಆರ್.ಟಿ.ಸಿ ಬಸ್ ಡಿಪೋ ನಿರ್ಮಾಣ ಮಾಡುವ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಭೂ ಕಂದಾಯ ಅಧಿನಿಯಮ 1964ರ ಕಲಂ 68ನೇ ಪ್ರಕರಣದ (1)ನೇ ಉಪಪ್ರಕರಣದಿಂದ ಪ್ರದತ್ತವಾದ ಅಧಿಕಾರವನ್ನು ಚಲಾಯಿಸಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಸದರಿ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸ್ವತ್ತಿನ ಸದರಿ ಭಾಗವು ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಉಪಯೋಗಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯವಿಲ್ಲವೆಂದು ಮತ್ತು ಸದರಿ ಭಾಗದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಅದರ ಮೇಲೆ ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಹಾಗೂ ಎಲ್ಲಾ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳ ಹಕ್ಕುಗಳು ಕೊನೆಗೊಳ್ಳತಕ್ಕದೆಂದು ಉದ್ದೇಶಿಸಿ ಈ ಮೂಲಕ ಘೋಷಿಸುತ್ತದೆ.

ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಹಕ್ಕಿನ ಜೊತೆಗೆ, ಸದರಿ ಸ್ವತ್ತಿನ ಸದರಿ ಭಾಗದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಅದರ ಮೇಲೆ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯುಳ್ಳ ಅಥವಾ ಹಕ್ಕುಳ್ಳ ಅಥವಾ ಈ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ ಅನ್ಯಥಾ ಬಾಧಿತನಾಗುವ/ಪ್ರತಿಕೂಲ ಪರಿಣಾಮಕ್ಕೆ ಒಳಗಾಗುವ ಸಂಭವವಿರುವ ಇತರೆ ಯಾವುದೇ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಯಾವುದೇ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಯಾವುದೇ ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಅಥವಾ ಯಾವುದೇ ವ್ಯಕ್ತಿಯು ಈ ಅಧಿಸೂಚನೆಯನ್ನು ಹೊರಡಿಸಿದ ತೊಂಬತ್ತು (90) ದಿನಗಳೊಳಗಾಗಿ ಸದರಿ ಉದ್ದೇಶದ ಬಗ್ಗೆ ತಮ್ಮ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳನ್ನು ಅಂತಹ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯು ಅಥವಾ ಹಕ್ಕಿನ ಸ್ವರೂಪವನ್ನು ಮತ್ತು ಪ್ರತಿಕೂಲ ಪರಿಣಾಮವು ಸಂಭವಿಸಿರಬಹುದಾದ ರೀತಿಯನ್ನು ಮತ್ತು ಅಂತಹ ಹಿತಾಸಕ್ತಿ ಅಥವಾ ಹಕ್ಕಿನ ಬಗ್ಗೆ ನಷ್ಟ ಪರಿಹಾರಕ್ಕೆ ಕ್ಲೇಮು ಮಾಡಲಾದ ಮೊಬಲಗು ಮತ್ತು ವಿವರಗಳನ್ನು ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಲಿಖಿತ ರೂಪದಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸತಕ್ಕದ್ದು ಮತ್ತು ಸದರಿ ಮುಕ್ತ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಹಕ್ಕುಗಳನ್ನು ಸದರಿ ಪ್ರಕರಣದಲ್ಲಿ ಉಪಬಂಧಿಸಿರುವಂತೆ ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿಗಳ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಪರಿಶೀಲಿಸತಕ್ಕದ್ದು.

ಅನುಸೂಚಿ

ರಸ್ತೆಯ ಭಾಗ ಇತ್ಯಾದಿ ಇರುವ ಗ್ರಾಮ	:	ಸಾಲಿಗ್ರಾಮ
ತಾಲೂಕು	:	ಕೆ.ಆರ್. ನಗರ
ಜಿಲ್ಲೆ	:	ಮೈಸೂರು
ಸರ್ಕಾರಿ ಖರಾಬು ಮೊದಲಾದುದರ ಭಾಗ ಅಥವಾ ಭಾಗಗಳ ವರ್ಣನೆ	:	ಸ.ನಂ.641ರ 3.15 ಎಕರೆ 'ಬಿ' ಖರಾಬು
ಸರ್ಕಾರಿ ಖರಾಬು ಮೊದಲಾದುದರ ಭಾಗಗಳ ಸರಿ ಸುಮಾರು ವಿಸ್ತೀರ್ಣ	:	3.15 ಎಕರೆ
ಮೇರೆ	:	
ಪೂರ್ವಕ್ಕೆ	:	ಸಾಮಿಲ್
ಪಶ್ಚಿಮಕ್ಕೆ	:	ದೇವಸ್ಥಾನ
ಉತ್ತರಕ್ಕೆ	:	ನಾಲೆ
ದಕ್ಷಿಣಕ್ಕೆ	:	ರೈತ ಕಣ ಮತ್ತು ರಸ್ತೆ

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆಜ್ಞಾನುಸಾರ
ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ

(ವಿಮಲಮ್ಮ.ಸಿ)
ಪೀಠಾಧಿಕಾರಿ,
ಕಂದಾಯ ಇಲಾಖೆ (ಭೂ.ಮಂ-2)

PR-450

ಸಂಖ್ಯೆ: ಆರ್‌ಡಿ 23 ಎಲ್‌ಜಿವ್ಯೆ 2019

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಚಿವಾಲಯ,
ಬಹುಮಹಡಿಗಳ ಕಟ್ಟಡ
ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ:24.01.2020

ಅಧಿಸೂಚನೆ – ನಮೂನೆ 27

ಕರ್ನಾಟಕ ಭೂಕಂದಾಯ ಅಧಿನಿಯಮ ಕಲಂ 68(1) ಮತ್ತು ನಿಯಮ 94 ರನ್ವಯ ಘೋಷಣೆ

ಸರ್ಕಾರದ ಸ್ವತ್ತಾಗಿರುವ ಹಾಗೂ ಕೆಳಗಿನ ಅನುಸೂಚಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸ್ವತ್ತಿನ ಭಾಗವು ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಉಪಯೋಗಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯವಿಲ್ಲವೆಂದು ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಕಂಡುಬಂದಿರುತ್ತದೆ.

ಪ್ರಯುಕ್ತ ಮಂಡ್ಯ ಜಿಲ್ಲೆ ಮದ್ದೂರು ತಾಲೂಕು ಸಿ.ಎ.ಕೆರೆ ಹೋಬಳಿ ಮಣಿಗೆರೆ ಗ್ರಾಮದ ಸ.ನಂ.80 ರಲ್ಲಿ 0–16 ಗುಂಟೆ ಸರ್ಕಾರಿ ಕೀರೆಮಡಿ ಜಮೀನನ್ನು ಮೆಟ್ರಿಕ್ ನಂತರದ ಬಾಲಕಿಯರ ವಿದ್ಯಾರ್ಥಿ ನಿಲಯ ನಿರ್ಮಾಣಕ್ಕಾಗಿ ಕಾಯ್ದಿರಿಸಲು ಕರ್ನಾಟಕ ಭೂ ಕಂದಾಯ ಅಧಿನಿಯಮ 1964ರ ಕಲಂ 68ನೇ ಪ್ರಕರಣದ (1)ನೇ ಉಪಪ್ರಕರಣದಿಂದ ಪ್ರದತ್ತವಾದ ಅಧಿಕಾರವನ್ನು ಚಲಾಯಿಸಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಸದರಿ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸ್ವತ್ತಿನ ಸದರಿ ಭಾಗವು ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಉಪಯೋಗಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯವಿಲ್ಲವೆಂದು ಮತ್ತು ಸದರಿ ಭಾಗದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಅದರ ಮೇಲೆ ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಹಾಗೂ ಎಲ್ಲಾ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳ ಹಕ್ಕುಗಳು ಕೊನೆಗೊಳ್ಳತಕ್ಕದೆಂದು ಉದ್ದೇಶಿಸಿ ಈ ಮೂಲಕ ಘೋಷಿಸುತ್ತದೆ.

ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಹಕ್ಕಿನ ಜೊತೆಗೆ, ಸದರಿ ಸ್ವತ್ತಿನ ಸದರಿ ಭಾಗದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಅದರ ಮೇಲೆ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯುಳ್ಳ ಅಥವಾ ಹಕ್ಕುಳ್ಳ ಅಥವಾ ಈ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ ಅನ್ಯಥಾ ಬಾಧಿತನಾಗುವ/ಪ್ರತಿಕೂಲ ಪರಿಣಾಮಕ್ಕೆ ಒಳಗಾಗುವ ಸಂಭವವಿರುವ ಇತರೆ ಯಾವುದೇ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಯಾವುದೇ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಯಾವುದೇ ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಅಥವಾ ಯಾವುದೇ ವ್ಯಕ್ತಿಯು ಈ ಅಧಿಸೂಚನೆಯನ್ನು ಹೊರಡಿಸಿದ ತೊಂಬತ್ತು (90) ದಿನಗಳೊಳಗಾಗಿ ಸದರಿ ಉದ್ದೇಶದ ಬಗ್ಗೆ ತಮ್ಮ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳನ್ನು ಅಂತಹ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯು ಅಥವಾ ಹಕ್ಕಿನ ಸ್ವರೂಪವನ್ನು ಮತ್ತು ಪ್ರತಿಕೂಲ ಪರಿಣಾಮವು ಸಂಭವಿಸಿರಬಹುದಾದ ರೀತಿಯನ್ನು ಮತ್ತು ಅಂತಹ ಹಿತಾಸಕ್ತಿ ಅಥವಾ ಹಕ್ಕಿನ ಬಗ್ಗೆ ನಷ್ಟ ಪರಿಹಾರಕ್ಕೆ ಕ್ಲೇಮು ಮಾಡಲಾದ ಮೊಬಲಗು ಮತ್ತು ವಿವರಗಳನ್ನು ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಲಿಖಿತ ರೂಪದಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸತಕ್ಕದ್ದು ಮತ್ತು ಸದರಿ ಮುಕ್ತ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಹಕ್ಕುಗಳನ್ನು ಸದರಿ ಪ್ರಕರಣದಲ್ಲಿ ಉಪಬಂಧಿಸಿರುವಂತೆ ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿಗಳ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಪರಿಶೀಲಿಸತಕ್ಕದ್ದು.

ಅನುಸೂಚಿ

ರಸ್ತೆಯ ಭಾಗ ಇತ್ಯಾದಿ ಇರುವ ಗ್ರಾಮ	:	ಮಣಿಗೆರೆ
ತಾಲೂಕು	:	ಮದ್ದೂರು
ಜಿಲ್ಲೆ	:	ಮಂಡ್ಯ
ಸರ್ಕಾರಿ ಖರಾಬು ಮೊದಲಾದುದರ ಭಾಗ ಅಥವಾ ಭಾಗಗಳ ವರ್ಣನೆ	:	ಸ.ನಂ.80ರ ಸರ್ಕಾರಿ ಕೀರೆಮಡಿ ಜಮೀನು
ಸರ್ಕಾರಿ ಖರಾಬು ಮೊದಲಾದುದರ ಭಾಗಗಳ ಸರಿ ಸುಮಾರು ವಿಸ್ತೀರ್ಣ	:	0–16 ಗುಂಟೆ
ಮೇರೆ	:	
ಪೂರ್ವಕ್ಕೆ	:	ಸರ್ಕಾರಿ ರಸ್ತೆ
ಪಶ್ಚಿಮಕ್ಕೆ	:	ಗ್ರಾಮ ಠಾಣದ ಆಸ್ತಿ
ಉತ್ತರಕ್ಕೆ	:	ದೇವಸ್ಥಾನದ ಜಾಗ
ದಕ್ಷಿಣಕ್ಕೆ	:	ಲಾ.ಸ.ನಂ.81

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆಜ್ಞಾನುಸಾರ
ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ

(ವಿಮಲಮ್ಮ.ಸಿ)
ಪೀಠಾಧಿಕಾರಿ,
ಕಂದಾಯ ಇಲಾಖೆ (ಭೂ.ಮಂ–2)

PR-451

ಸಂಖ್ಯೆ: ಆರ್‌ಡಿ 24 ಎಲ್‌ಜಿವೈ 2019

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಚಿವಾಲಯ,
ಬಹುಮಹಡಿಗಳ ಕಟ್ಟಡ
ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ:03.02.2020

ಅಧಿಸೂಚನೆ – ನಮೂನೆ 27

ಕರ್ನಾಟಕ ಭೂಕಂದಾಯ ಅಧಿನಿಯಮ ಕಲಂ 68(1) ಮತ್ತು ನಿಯಮ 94 ರನ್ವಯ ಘೋಷಣೆ

ಸರ್ಕಾರದ ಸ್ವತ್ತಾಗಿರುವ ಹಾಗೂ ಕೆಳಗಿನ ಅನುಸೂಚಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸ್ವತ್ತಿನ ಭಾಗವು ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಉಪಯೋಗಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯವಿಲ್ಲವೆಂದು ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಕಂಡುಬಂದಿರುತ್ತದೆ.

ಪ್ರಯುಕ್ತ ಮಂಡ್ಯ ಜಿಲ್ಲೆ ಮಂಡ್ಯ ತಾಲೂಕು ಎಂ.ಹಟ್ನ ಗ್ರಾಮದ ಸ.ನಂ.170ರ 5.08 ಎಕರೆ ಸರ್ಕಾರಿ ಖರಾಬು ಜಮೀನನ್ನು ಆಶ್ರಯ ಯೋಜನೆಯಡಿ ನಿವೇಶನ ರಹಿತರಿಗೆ ನಿವೇಶನ ಹಂಚುವ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಭೂ ಕಂದಾಯ ಅಧಿನಿಯಮ 1964ರ ಕಲಂ 68ನೇ ಪ್ರಕರಣದ (1)ನೇ ಉಪಪ್ರಕರಣದಿಂದ ಪ್ರದತ್ತವಾದ ಅಧಿಕಾರವನ್ನು ಚಲಾಯಿಸಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಸದರಿ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸ್ವತ್ತಿನ ಸದರಿ ಭಾಗವು ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಉಪಯೋಗಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯವಿಲ್ಲವೆಂದು ಮತ್ತು ಸದರಿ ಭಾಗದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಅದರ ಮೇಲೆ ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಹಾಗೂ ಎಲ್ಲಾ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳ ಹಕ್ಕುಗಳು ಕೊನೆಗೊಳ್ಳತಕ್ಕದೆಂದು ಉದ್ದೇಶಿಸಿ ಈ ಮೂಲಕ ಘೋಷಿಸುತ್ತದೆ. ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಹಕ್ಕಿನ ಜೊತೆಗೆ, ಸದರಿ ಸ್ವತ್ತಿನ ಸದರಿ ಭಾಗದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಅದರ ಮೇಲೆ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯುಳ್ಳ ಅಥವಾ ಹಕ್ಕುಳ್ಳ ಅಥವಾ ಈ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ ಅನ್ಯಥಾ ಬಾಧಿತನಾಗುವ/ಪ್ರತಿಕೂಲ ಪರಿಣಾಮಕ್ಕೆ ಒಳಗಾಗುವ ಸಂಭವವಿರುವ ಇತರೆ ಯಾವುದೇ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಯಾವುದೇ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಯಾವುದೇ ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಅಥವಾ ಯಾವುದೇ ವ್ಯಕ್ತಿಯು ಈ ಅಧಿಸೂಚನೆಯನ್ನು ಹೊರಡಿಸಿದ ತೊಂಬತ್ತು (90) ದಿನಗಳೊಳಗಾಗಿ ಸದರಿ ಉದ್ದೇಶದ ಬಗ್ಗೆ ತಮ್ಮ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳನ್ನು ಅಂತಹ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯು ಅಥವಾ ಹಕ್ಕಿನ ಸ್ವರೂಪವನ್ನು ಮತ್ತು ಪ್ರತಿಕೂಲ ಪರಿಣಾಮವು ಸಂಭವಿಸಿರಬಹುದಾದ ರೀತಿಯನ್ನು ಮತ್ತು ಅಂತಹ ಹಿತಾಸಕ್ತಿ ಅಥವಾ ಹಕ್ಕಿನ ಬಗ್ಗೆ ನಷ್ಟ ಪರಿಹಾರಕ್ಕೆ ಕ್ಲೇಮು ಮಾಡಲಾದ ಮೊಬಲಗು ಮತ್ತು ವಿವರಗಳನ್ನು ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಲಿಖಿತ ರೂಪದಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸತಕ್ಕದ್ದು ಮತ್ತು ಸದರಿ ಮುಕ್ತ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಹಕ್ಕುಗಳನ್ನು ಸದರಿ ಪ್ರಕರಣದಲ್ಲಿ ಉಪಬಂಧಿಸಿರುವಂತೆ ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿಗಳ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಪರಿಶೀಲಿಸತಕ್ಕದ್ದು.

ಅನುಸೂಚಿ

ರಸ್ತೆಯ ಭಾಗ ಇತ್ಯಾದಿ ಇರುವ ಗ್ರಾಮ	:	ಎಂ. ಹಟ್ನ
ತಾಲೂಕು	:	ಮಂಡ್ಯ
ಜಿಲ್ಲೆ	:	ಮಂಡ್ಯ
ಸರ್ಕಾರಿ ಖರಾಬು ಮೊದಲಾದುದರ ಭಾಗ ಅಥವಾ ಭಾಗಗಳ ವರ್ಣನೆ	:	ಸ.ನಂ.170ರ 5.08 ಎಕರೆ ಸರ್ಕಾರಿ ಖರಾಬು ಜಮೀನು
ಸರ್ಕಾರಿ ಖರಾಬು ಮೊದಲಾದುದರ ಭಾಗಗಳ ಸರಿ ಸುಮಾರು ವಿಸ್ತೀರ್ಣ	:	5.08 ಗುಂಟೆ
ಮೇರೆ	:	
ಪೂರ್ವಕ್ಕೆ	:	ರಿ.ಸ.ನಂ.92 ಮತ್ತು 93
ಪಶ್ಚಿಮಕ್ಕೆ	:	ರಿ.ಸ.ನಂ.70 ಮತ್ತು 72
ಉತ್ತರಕ್ಕೆ	:	ರಿ.ಸ.ನಂ.79 ಮತ್ತು 169
ದಕ್ಷಿಣಕ್ಕೆ	:	ರಸ್ತೆ ಮತ್ತು ರಿ.ಸ.ನಂ.93

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆಜ್ಞಾನುಸಾರ
ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ

(ವಿಮಲಮ್ಮ.ಸಿ)
ಪೀಠಾಧಿಕಾರಿ,
ಕಂದಾಯ ಇಲಾಖೆ (ಭೂ.ಮಂ–2)

PR-452

ಸಂಖ್ಯೆ: ಆರ್‌ಡಿ 31 ಎಲ್‌ಜಿವ್ಯೆ 2019

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಚಿವಾಲಯ,
ಬಹುಮಹಡಿಗಳ ಕಟ್ಟಡ
ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ:03.02.2020

ಅಧಿಸೂಚನೆ – ನಮೂನೆ 27

ಕರ್ನಾಟಕ ಭೂಕಂದಾಯ ಅಧಿನಿಯಮ ಕಲಂ 68(1) ಮತ್ತು ನಿಯಮ 94 ರನ್ವಯ ಘೋಷಣೆ

ಸರ್ಕಾರದ ಸ್ವತ್ತಾಗಿರುವ ಹಾಗೂ ಕೆಳಗಿನ ಅನುಸೂಚಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸ್ವತ್ತಿನ ಭಾಗವು ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಉಪಯೋಗಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯವಿಲ್ಲವೆಂದು ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಕಂಡುಬಂದಿರುತ್ತದೆ.

ಪ್ರಯುಕ್ತ ಮಂಡ್ಯ ಜಿಲ್ಲೆ ಮಂಡ್ಯ ತಾಲೂಕು ಗುಂಡಾಪುರ ಗ್ರಾಮದ ಸ.ನಂ.4ರ 21 ಗುಂಟೆ ಗ್ರಾಮಸ್ಥರ ಕೀರೆಮಡಿ ಜಮೀನನ್ನು ಗುಂಡಾಪುರ ಗ್ರಾಮದ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸ್ಮಶಾನಕ್ಕಾಗಿ ಮಂಜೂರು ಮಾಡಲು ಕರ್ನಾಟಕ ಭೂ ಕಂದಾಯ ಅಧಿನಿಯಮ 1964ರ ಕಲಂ 68ನೇ ಪ್ರಕರಣದ (1)ನೇ ಉಪಪ್ರಕರಣದಿಂದ ಪ್ರದತ್ತವಾದ ಅಧಿಕಾರವನ್ನು ಚಲಾಯಿಸಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಸದರಿ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸ್ವತ್ತಿನ ಸದರಿ ಭಾಗವು ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಉಪಯೋಗಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯವಿಲ್ಲವೆಂದು ಮತ್ತು ಸದರಿ ಭಾಗದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಅದರ ಮೇಲೆ ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಹಾಗೂ ಎಲ್ಲಾ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳ ಹಕ್ಕುಗಳು ಕೊನೆಗೊಳ್ಳತಕ್ಕದೆಂದು ಉದ್ದೇಶಿಸಿ ಈ ಮೂಲಕ ಘೋಷಿಸುತ್ತದೆ.

ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಹಕ್ಕಿನ ಜೊತೆಗೆ, ಸದರಿ ಸ್ವತ್ತಿನ ಸದರಿ ಭಾಗದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಅದರ ಮೇಲೆ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯುಳ್ಳ ಅಥವಾ ಹಕ್ಕುಳ್ಳ ಅಥವಾ ಈ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ ಅನ್ಯಥಾ ಬಾಧಿತನಾಗುವ/ಪ್ರತಿಕೂಲ ಪರಿಣಾಮಕ್ಕೆ ಒಳಗಾಗುವ ಸಂಭವವಿರುವ ಇತರೆ ಯಾವುದೇ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಯಾವುದೇ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಯಾವುದೇ ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಅಥವಾ ಯಾವುದೇ ವ್ಯಕ್ತಿಯು ಈ ಅಧಿಸೂಚನೆಯನ್ನು ಹೊರಡಿಸಿದ ತೊಂಬತ್ತು (90) ದಿನಗಳೊಳಗಾಗಿ ಸದರಿ ಉದ್ದೇಶದ ಬಗ್ಗೆ ತಮ್ಮ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳನ್ನು ಅಂತಹ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯು ಅಥವಾ ಹಕ್ಕಿನ ಸ್ವರೂಪವನ್ನು ಮತ್ತು ಪ್ರತಿಕೂಲ ಪರಿಣಾಮವು ಸಂಭವಿಸಿರಬಹುದಾದ ರೀತಿಯನ್ನು ಮತ್ತು ಅಂತಹ ಹಿತಾಸಕ್ತಿ ಅಥವಾ ಹಕ್ಕಿನ ಬಗ್ಗೆ ನಷ್ಟ ಪರಿಹಾರಕ್ಕೆ ಕ್ಲೇಮು ಮಾಡಲಾದ ಮೊಬಲಗು ಮತ್ತು ವಿವರಗಳನ್ನು ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಲಿಖಿತ ರೂಪದಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸತಕ್ಕದ್ದು ಮತ್ತು ಸದರಿ ಮುಕ್ತ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಹಕ್ಕುಗಳನ್ನು ಸದರಿ ಪ್ರಕರಣದಲ್ಲಿ ಉಪಬಂಧಿಸಿರುವಂತೆ ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿಗಳ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಪರಿಶೀಲಿಸತಕ್ಕದ್ದು.

ಅನುಸೂಚಿ

ರಸ್ತೆಯ ಭಾಗ ಇತ್ಯಾದಿ ಇರುವ ಗ್ರಾಮ	:	ಗುಂಡಾಪುರ
ತಾಲೂಕು	:	ಮಂಡ್ಯ
ಜಿಲ್ಲೆ	:	ಮಂಡ್ಯ
ಸರ್ಕಾರಿ ಖರಾಬು ಮೊದಲಾದುದರ ಭಾಗ ಅಥವಾ ಭಾಗಗಳ ವರ್ಣನೆ	:	ಸ.ನಂ4ರ 21 ಗುಂಟೆ ಗ್ರಾಮಸ್ಥರ ಕೀರೆಮಡಿ ಜಮೀನು
ಸರ್ಕಾರಿ ಖರಾಬು ಮೊದಲಾದುದರ ಭಾಗಗಳ ಸರಿ ಸುಮಾರು ವಿಸ್ತೀರ್ಣ	:	21 ಗುಂಟೆ
ಮೇರೆ	:	
ಪೂರ್ವಕ್ಕೆ	:	ಸ.ನಂ.6/4 ಎಪಿ1ರಲ್ಲಿ ಕಾಮೇಗೌಡರ ಜಮೀನು ಮತ್ತು ರಸ್ತೆ
ಪಶ್ಚಿಮಕ್ಕೆ	:	ಸ.ನಂ.5ರಲ್ಲಿ ಗೋಪಾಲರವರ ಜಮೀನು
ಉತ್ತರಕ್ಕೆ	:	ಸ.ನಂ.1/6ರಲ್ಲಿ ಕಾಮೇಗೌಡರ ಜಮೀನು
ದಕ್ಷಿಣಕ್ಕೆ	:	ಸ.ನಂ.1/8ರಲ್ಲಿ ಬೋರೇಗೌಡ ಬಿನ್ ಕಂಚೇಗೌಡರ ಜಮೀನು

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆಜ್ಞಾನುಸಾರ
ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ

(ವಿಮಲಮ್ಮ.ಸಿ)
ಪೀಠಾಧಿಕಾರಿ,
ಕಂದಾಯ ಇಲಾಖೆ (ಭೂ.ಮಂ-2)

PR-453

ಸಂಖ್ಯೆ: ಆರ್‌ಡಿ 32 ಎಲ್‌ಜಿವೈ 2019

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಚಿವಾಲಯ,
ಬಹುಮಹಡಿಗಳ ಕಟ್ಟಡ
ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ:03.02.2020

ಅಧಿಸೂಚನೆ – ನಮೂನೆ 27

ಕರ್ನಾಟಕ ಭೂಕಂದಾಯ ಅಧಿನಿಯಮ ಕಲಂ 68(1) ಮತ್ತು ನಿಯಮ 94 ರನ್ವಯ ಘೋಷಣೆ

ಸರ್ಕಾರದ ಸ್ವತ್ತಾಗಿರುವ ಹಾಗೂ ಕೆಳಗಿನ ಅನುಸೂಚಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸ್ವತ್ತಿನ ಭಾಗವು ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಉಪಯೋಗಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯವಿಲ್ಲವೆಂದು ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಕಂಡುಬಂದಿರುತ್ತದೆ.

ಪ್ರಯುಕ್ತ ಮಂಡ್ಯ ಜಿಲ್ಲೆ ಮಳವಳ್ಳಿ ತಾಲೂಕು ಬಿ.ಜಿ.ಪುರ ಹೋಬಳಿ ದ್ಯಾವಪಟ್ಟಣ ಗ್ರಾಮದ ಸ.ನಂ.212ರ 20 ಗುಂಟೆ ಸರ್ಕಾರಿ ಖರಾಬು ಜಮೀನನ್ನು ದ್ಯಾವಪಟ್ಟಣ ಗ್ರಾಮದ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸ್ಮಶಾನಕ್ಕಾಗಿ ಮಂಜೂರು ಮಾಡಲು ಕರ್ನಾಟಕ ಭೂ ಕಂದಾಯ ಅಧಿನಿಯಮ 1964ರ ಕಲಂ 68ನೇ ಪ್ರಕರಣದ (1)ನೇ ಉಪಪ್ರಕರಣದಿಂದ ಪ್ರದತ್ತವಾದ ಅಧಿಕಾರವನ್ನು ಚಲಾಯಿಸಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಸದರಿ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸ್ವತ್ತಿನ ಸದರಿ ಭಾಗವು ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಉಪಯೋಗಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯವಿಲ್ಲವೆಂದು ಮತ್ತು ಸದರಿ ಭಾಗದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಅದರ ಮೇಲೆ ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಹಾಗೂ ಎಲ್ಲಾ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳ ಹಕ್ಕುಗಳು ಕೊನೆಗೊಳ್ಳತಕ್ಕದೆಂದು ಉದ್ದೇಶಿಸಿ ಈ ಮೂಲಕ ಘೋಷಿಸುತ್ತದೆ.

ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಹಕ್ಕಿನ ಜೊತೆಗೆ, ಸದರಿ ಸ್ವತ್ತಿನ ಸದರಿ ಭಾಗದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಅದರ ಮೇಲೆ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯುಳ್ಳ ಅಥವಾ ಹಕ್ಕುಳ್ಳ ಅಥವಾ ಈ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ ಅನ್ಯಥಾ ಬಾಧಿತನಾಗುವ/ಪ್ರತಿಕೂಲ ಪರಿಣಾಮಕ್ಕೆ ಒಳಗಾಗುವ ಸಂಭವವಿರುವ ಇತರೆ ಯಾವುದೇ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಯಾವುದೇ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಯಾವುದೇ ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಅಥವಾ ಯಾವುದೇ ವ್ಯಕ್ತಿಯು ಈ ಅಧಿಸೂಚನೆಯನ್ನು ಹೊರಡಿಸಿದ ತೊಂಬತ್ತು (90) ದಿನಗಳೊಳಗಾಗಿ ಸದರಿ ಉದ್ದೇಶದ ಬಗ್ಗೆ ತಮ್ಮ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳನ್ನು ಅಂತಹ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯು ಅಥವಾ ಹಕ್ಕಿನ ಸ್ವರೂಪವನ್ನು ಮತ್ತು ಪ್ರತಿಕೂಲ ಪರಿಣಾಮವು ಸಂಭವಿಸಿರಬಹುದಾದ ರೀತಿಯನ್ನು ಮತ್ತು ಅಂತಹ ಹಿತಾಸಕ್ತಿ ಅಥವಾ ಹಕ್ಕಿನ ಬಗ್ಗೆ ನಷ್ಟ ಪರಿಹಾರಕ್ಕೆ ಕ್ಲೇಮು ಮಾಡಲಾದ ಮೊಬಲಗು ಮತ್ತು ವಿವರಗಳನ್ನು ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಲಿಖಿತ ರೂಪದಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸತಕ್ಕದ್ದು ಮತ್ತು ಸದರಿ ಮುಕ್ತ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಹಕ್ಕುಗಳನ್ನು ಸದರಿ ಪ್ರಕರಣದಲ್ಲಿ ಉಪಬಂಧಿಸಿರುವಂತೆ ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿಗಳ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಪರಿಶೀಲಿಸತಕ್ಕದ್ದು.

ಅನುಸೂಚಿ

ರಸ್ತೆಯ ಭಾಗ ಇತ್ಯಾದಿ ಇರುವ ಗ್ರಾಮ	:	ದ್ಯಾವಪಟ್ಟಣ
ತಾಲೂಕು	:	ಮಳವಳ್ಳಿ
ಜಿಲ್ಲೆ	:	ಮಂಡ್ಯ
ಸರ್ಕಾರಿ ಖರಾಬು ಮೊದಲಾದುದರ ಭಾಗ ಅಥವಾ ಭಾಗಗಳ ವರ್ಣನೆ	:	ಸ.ನಂ212ರ 20 ಗುಂಟೆ ಸರ್ಕಾರಿ ಖರಾಬು ಜಮೀನು
ಸರ್ಕಾರಿ ಖರಾಬು ಮೊದಲಾದುದರ ಭಾಗಗಳ ಸರಿ ಸುಮಾರು ವಿಸ್ತೀರ್ಣ	:	20 ಗುಂಟೆ
ಮೇರೆ	:	
ಪೂರ್ವಕ್ಕೆ	:	ಸರ್ಕಾರಿ ಹಳ್ಳ
ಪಶ್ಚಿಮಕ್ಕೆ	:	ರಸ್ತೆ
ಉತ್ತರಕ್ಕೆ	:	ಸರ್ಕಾರಿ ಹಳ್ಳ
ದಕ್ಷಿಣಕ್ಕೆ	:	ಸ.ನಂ.211

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆಜ್ಞಾನುಸಾರ
ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ

(ವಿಮಲಮ್ಮ.ಸಿ)
ಪೀಠಾಧಿಕಾರಿ,
ಕಂದಾಯ ಇಲಾಖೆ (ಭೂ.ಮಂ–2)

PR-454

ಸಂಖ್ಯೆ: ಆರ್‌ಡಿ 33 ಎಲ್‌ಜಿವೈ 2019

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಚಿವಾಲಯ,
ಬಹುಮಹಡಿಗಳ ಕಟ್ಟಡ
ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ:03.02.2020

ಅಧಿಸೂಚನೆ – ನಮೂನೆ 27

ಕರ್ನಾಟಕ ಭೂಕಂದಾಯ ಅಧಿನಿಯಮ ಕಲಂ 68(1) ಮತ್ತು ನಿಯಮ 94 ರನ್ವಯ ಘೋಷಣೆ

ಸರ್ಕಾರದ ಸ್ವತ್ತಾಗಿರುವ ಹಾಗೂ ಕೆಳಗಿನ ಅನುಸೂಚಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸ್ವತ್ತಿನ ಭಾಗವು ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಉಪಯೋಗಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯವಿಲ್ಲವೆಂದು ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಕಂಡುಬಂದಿರುತ್ತದೆ. ಪ್ರಯುಕ್ತ ಮಂಡ್ಯ ಜಿಲ್ಲೆ ಮಳವಳ್ಳಿ ತಾಲೂಕು ಹಲಗೂರು ಹೋಬಳಿ ಚಿಲ್ಲಾಪುರ ಗ್ರಾಮದ ಸ.ನಂ.5ರ ಪಕ್ಕದ ನಂಬರ್ ಕಾಣದ 0–7–08 ಗುಂಟೆ ಸರ್ಕಾರಿ ಗ್ರಾವಲ್ ಗುಂಡಿ ಜಮೀನನ್ನು ಮೆಟ್ರಿಕ್ ಪೂರ್ವ ಬಾಲಕರ ವಿದ್ಯಾರ್ಥಿ ನಿಲಯ ನಿರ್ಮಾಣದ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಭೂ ಕಂದಾಯ ಅಧಿನಿಯಮ 1964ರ ಕಲಂ 68ನೇ ಪ್ರಕರಣದ (1)ನೇ ಉಪಪ್ರಕರಣದಿಂದ ಪ್ರದತ್ತವಾದ ಅಧಿಕಾರವನ್ನು ಚಲಾಯಿಸಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಸದರಿ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸ್ವತ್ತಿನ ಸದರಿ ಭಾಗವು ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಉಪಯೋಗಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯವಿಲ್ಲವೆಂದು ಮತ್ತು ಸದರಿ ಭಾಗದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಅದರ ಮೇಲೆ ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಹಾಗೂ ಎಲ್ಲಾ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳ ಹಕ್ಕುಗಳು ಕೊನೆಗೊಳ್ಳತಕ್ಕದೆಂದು ಉದ್ದೇಶಿಸಿ ಈ ಮೂಲಕ ಘೋಷಿಸುತ್ತದೆ.

ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಹಕ್ಕಿನ ಜೊತೆಗೆ, ಸದರಿ ಸ್ವತ್ತಿನ ಸದರಿ ಭಾಗದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಅದರ ಮೇಲೆ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯುಳ್ಳ ಅಥವಾ ಹಕ್ಕುಳ್ಳ ಅಥವಾ ಈ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ ಅನ್ಯಥಾ ಬಾಧಿತನಾಗುವ/ಪ್ರತಿಕೂಲ ಪರಿಣಾಮಕ್ಕೆ ಒಳಗಾಗುವ ಸಂಭವವಿರುವ ಇತರೆ ಯಾವುದೇ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಯಾವುದೇ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಯಾವುದೇ ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಅಥವಾ ಯಾವುದೇ ವ್ಯಕ್ತಿಯು ಈ ಅಧಿಸೂಚನೆಯನ್ನು ಹೊರಡಿಸಿದ ತೊಂಬತ್ತು (90) ದಿನಗಳೊಳಗಾಗಿ ಸದರಿ ಉದ್ದೇಶದ ಬಗ್ಗೆ ತಮ್ಮ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳನ್ನು ಅಂತಹ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯು ಅಥವಾ ಹಕ್ಕಿನ ಸ್ವರೂಪವನ್ನು ಮತ್ತು ಪ್ರತಿಕೂಲ ಪರಿಣಾಮವು ಸಂಭವಿಸಿರಬಹುದಾದ ರೀತಿಯನ್ನು ಮತ್ತು ಅಂತಹ ಹಿತಾಸಕ್ತಿ ಅಥವಾ ಹಕ್ಕಿನ ಬಗ್ಗೆ ನಷ್ಟ ಪರಿಹಾರಕ್ಕೆ ಕ್ಲೇಮು ಮಾಡಲಾದ ಮೊಬಲಗು ಮತ್ತು ವಿವರಗಳನ್ನು ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಲಿಖಿತ ರೂಪದಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸತಕ್ಕದ್ದು ಮತ್ತು ಸದರಿ ಮುಕ್ತ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಹಕ್ಕುಗಳನ್ನು ಸದರಿ ಪ್ರಕರಣದಲ್ಲಿ ಉಪಬಂಧಿಸಿರುವಂತೆ ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿಗಳ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಪರಿಶೀಲಿಸತಕ್ಕದ್ದು.

ಅನುಸೂಚಿ

ರಸ್ತೆಯ ಭಾಗ ಇತ್ಯಾದಿ ಇರುವ ಗ್ರಾಮ	:	ಚಿಲ್ಲಾಪುರ
ತಾಲೂಕು	:	ಮಳವಳ್ಳಿ
ಜಿಲ್ಲೆ	:	ಮಂಡ್ಯ
ಸರ್ಕಾರಿ ಖರಾಬು ಮೊದಲಾದುದರ ಭಾಗ ಅಥವಾ ಭಾಗಗಳ ವರ್ಣನೆ	:	ಸ.ನಂ.5ರ ಪಕ್ಕದ ನಂಬರ್ ಕಾಣದ 0–7–08 ಗುಂಟೆ ಸರ್ಕಾರಿ ಗ್ರಾವಲ್ ಗುಂಡಿ ಜಮೀನು
ಸರ್ಕಾರಿ ಖರಾಬು ಮೊದಲಾದುದರ ಭಾಗಗಳ ಸರಿ ಸುಮಾರು ವಿಸ್ತೀರ್ಣ	:	0–7–08 ಗುಂಟೆ
ಮೇರೆ	:	
ಪೂರ್ವಕ್ಕೆ	:	ಸ.ನಂ.5
ಪಶ್ಚಿಮಕ್ಕೆ	:	ಸ.ನಂ.5 (ಚಿಲ್ಲಾಪುರ ರಸ್ತೆ)
ಉತ್ತರಕ್ಕೆ	:	ಸ.ನಂ.5
ದಕ್ಷಿಣಕ್ಕೆ	:	ಮಳವಳ್ಳಿ–ಕನಕಪುರ ರಸ್ತೆ

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆಜ್ಞಾನುಸಾರ
ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ

(ವಿಮಲಮ್ಮ.ಸಿ)
ಪೀಠಾಧಿಕಾರಿ,
ಕಂದಾಯ ಇಲಾಖೆ (ಭೂ.ಮಂ–2)

PR-455

ಸಂಖ್ಯೆ: ಆರ್‌ಡಿ 34 ಎಲ್‌ಜಿವೈ 2019

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಚಿವಾಲಯ,
ಬಹುಮಹಡಿಗಳ ಕಟ್ಟಡ
ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ:03.02.2020

ಅಧಿಸೂಚನೆ – ನಮೂನೆ 27

ಕರ್ನಾಟಕ ಭೂಕಂದಾಯ ಅಧಿನಿಯಮ ಕಲಂ 68(1) ಮತ್ತು ನಿಯಮ 94 ರನ್ವಯ ಘೋಷಣೆ

ಸರ್ಕಾರದ ಸ್ವತ್ತಾಗಿರುವ ಹಾಗೂ ಕೆಳಗಿನ ಅನುಸೂಚಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸ್ವತ್ತಿನ ಭಾಗವು ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಉಪಯೋಗಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯವಿಲ್ಲವೆಂದು ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಕಂಡುಬಂದಿರುತ್ತದೆ.

ಪ್ರಯುಕ್ತ ಮಂಡ್ಯ ಜಿಲ್ಲೆ ಮಂಡ್ಯ ತಾಲೂಕು ಕೆರಗೋಡು ಹೋಬಳಿ ಕೀಲಾರ ಗ್ರಾಮದ ಸ.ನಂ.20ರ 20 ಗುಂಟೆ ಸರ್ಕಾರಿ ಖರಾಬು ಜಮೀನನ್ನು ಆಕಸ್ಮಿತ ಬೆಂಕಿಯಿಂದ ಹಾನಿಯಾದ ಫಲಾನುಭವಿಗಳಿಗೆ, ನಿವೇಶನ ರಹಿತರಿಗೆ ಆಶ್ರಯ ಯೋಜನೆಯಡಿ ನಿವೇಶನ ಹಂಚುವ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಮಂಜೂರು ಮಾಡಲು ಕರ್ನಾಟಕ ಭೂ ಕಂದಾಯ ಅಧಿನಿಯಮ 1964ರ ಕಲಂ 68ನೇ ಪ್ರಕರಣದ (1)ನೇ ಉಪಪ್ರಕರಣದಿಂದ ಪ್ರದತ್ತವಾದ ಅಧಿಕಾರವನ್ನು ಚಲಾಯಿಸಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಸದರಿ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸ್ವತ್ತಿನ ಸದರಿ ಭಾಗವು ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಉಪಯೋಗಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯವಿಲ್ಲವೆಂದು ಮತ್ತು ಸದರಿ ಭಾಗದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಅದರ ಮೇಲೆ ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಹಾಗೂ ಎಲ್ಲಾ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳ ಹಕ್ಕುಗಳು ಕೊನೆಗೊಳ್ಳತಕ್ಕದೆಂದು ಉದ್ದೇಶಿಸಿ ಈ ಮೂಲಕ ಘೋಷಿಸುತ್ತದೆ.

ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಹಕ್ಕಿನ ಜೊತೆಗೆ, ಸದರಿ ಸ್ವತ್ತಿನ ಸದರಿ ಭಾಗದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಅದರ ಮೇಲೆ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯುಳ್ಳ ಅಥವಾ ಹಕ್ಕುಳ್ಳ ಅಥವಾ ಈ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ ಅನ್ಯಥಾ ಬಾಧಿತನಾಗುವ/ಪ್ರತಿಕೂಲ ಪರಿಣಾಮಕ್ಕೆ ಒಳಗಾಗುವ ಸಂಭವವಿರುವ ಇತರೆ ಯಾವುದೇ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಯಾವುದೇ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಯಾವುದೇ ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಅಥವಾ ಯಾವುದೇ ವ್ಯಕ್ತಿಯು ಈ ಅಧಿಸೂಚನೆಯನ್ನು ಹೊರಡಿಸಿದ ತೊಂಬತ್ತು (90) ದಿನಗಳೊಳಗಾಗಿ ಸದರಿ ಉದ್ದೇಶದ ಬಗ್ಗೆ ತಮ್ಮ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳನ್ನು ಅಂತಹ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯು ಅಥವಾ ಹಕ್ಕಿನ ಸ್ವರೂಪವನ್ನು ಮತ್ತು ಪ್ರತಿಕೂಲ ಪರಿಣಾಮವು ಸಂಭವಿಸಿರಬಹುದಾದ ರೀತಿಯನ್ನು ಮತ್ತು ಅಂತಹ ಹಿತಾಸಕ್ತಿ ಅಥವಾ ಹಕ್ಕಿನ ಬಗ್ಗೆ ನಷ್ಟ ಪರಿಹಾರಕ್ಕೆ ಕ್ಲೇಮು ಮಾಡಲಾದ ಮೊಬಲಗು ಮತ್ತು ವಿವರಗಳನ್ನು ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಲಿಖಿತ ರೂಪದಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸತಕ್ಕದ್ದು ಮತ್ತು ಸದರಿ ಮುಕ್ತ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಹಕ್ಕುಗಳನ್ನು ಸದರಿ ಪ್ರಕರಣದಲ್ಲಿ ಉಪಬಂಧಿಸಿರುವಂತೆ ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿಗಳ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಪರಿಶೀಲಿಸತಕ್ಕದ್ದು.

ಅನುಸೂಚಿ

ರಸ್ತೆಯ ಭಾಗ ಇತ್ಯಾದಿ ಇರುವ ಗ್ರಾಮ	:	ಕೀಲಾರ
ತಾಲೂಕು	:	ಮಂಡ್ಯ
ಜಿಲ್ಲೆ	:	ಮಂಡ್ಯ
ಸರ್ಕಾರಿ ಖರಾಬು ಮೊದಲಾದುದರ ಭಾಗ ಅಥವಾ ಭಾಗಗಳ ವರ್ಣನೆ	:	ಸ.ನಂ.20ರ 20 ಗುಂಟೆ ಸರ್ಕಾರಿ ಖರಾಬು ಜಮೀನು
ಸರ್ಕಾರಿ ಖರಾಬು ಮೊದಲಾದುದರ ಭಾಗಗಳ ಸರಿ ಸುಮಾರು ವಿಸ್ತೀರ್ಣ	:	20 ಗುಂಟೆ
ಮೇರೆ	:	
ಪೂರ್ವಕ್ಕೆ	:	ಸ.ನಂ.20ರ ಉಳಿದ ಜಮೀನು
ಪಶ್ಚಿಮಕ್ಕೆ	:	ಮಂಡ್ಯದಿಂದ ಬೆಸಗರಹಳ್ಳಿ ರಸ್ತೆ
ಉತ್ತರಕ್ಕೆ	:	ಈಚಗೆರೆ ಗ್ರಾಮದ ಗಡಿ
ದಕ್ಷಿಣಕ್ಕೆ	:	ಸ.ನಂ.20ರ ಉಳಿದ ಜಮೀನು

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆಜ್ಞಾನುಸಾರ
ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ

(ವಿಮಲಮ್ಮ.ಸಿ)
ಪೀಠಾಧಿಕಾರಿ,
ಕಂದಾಯ ಇಲಾಖೆ (ಭೂ.ಮಂ–2)

PR-456

ಸಂಖ್ಯೆ: ಆರ್‌ಡಿ 36 ಎಲ್‌ಜಿವೈ 2019

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಚಿವಾಲಯ,
ಬಹುಮಹಡಿಗಳ ಕಟ್ಟಡ
ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ:03.02.2020

ಅಧಿಸೂಚನೆ – ನಮೂನೆ 27

ಕರ್ನಾಟಕ ಭೂಕಂದಾಯ ಅಧಿನಿಯಮ ಕಲಂ 68(1) ಮತ್ತು ನಿಯಮ 94 ರನ್ವಯ ಘೋಷಣೆ

ಸರ್ಕಾರದ ಸ್ವತ್ತಾಗಿರುವ ಹಾಗೂ ಕೆಳಗಿನ ಅನುಸೂಚಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸ್ವತ್ತಿನ ಭಾಗವು ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಉಪಯೋಗಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯವಿಲ್ಲವೆಂದು ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಕಂಡುಬಂದಿರುತ್ತದೆ.

ಪ್ರಯುಕ್ತ ಮಂಡ್ಯ ಜಿಲ್ಲೆ ಮಂಡ್ಯ ತಾಲೂಕು ಕರಗೋಡು ಹೋಬಳಿ ಕೀಲಾರ ಗ್ರಾಮದ ಸ.ನಂ.20ರ 1.20 ಎಕರೆ ಸರ್ಕಾರಿ ಖರಾಬು ಜಮೀನನ್ನು ಆಶ್ರಯ ಯೋಜನೆಯಡಿ ನಿವೇಶನ ರಹಿತರಿಗೆ ಮಂಜೂರು ಮಾಡಲು ಕರ್ನಾಟಕ ಭೂ ಕಂದಾಯ ಅಧಿನಿಯಮ 1964ರ ಕಲಂ 68ನೇ ಪ್ರಕರಣದ (1)ನೇ ಉಪಪ್ರಕರಣದಿಂದ ಪ್ರದತ್ತವಾದ ಅಧಿಕಾರವನ್ನು ಚಲಾಯಿಸಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಸದರಿ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸ್ವತ್ತಿನ ಸದರಿ ಭಾಗವು ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಉಪಯೋಗಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯವಿಲ್ಲವೆಂದು ಮತ್ತು ಸದರಿ ಭಾಗದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಅದರ ಮೇಲೆ ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಹಾಗೂ ಎಲ್ಲಾ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳ ಹಕ್ಕುಗಳು ಕೊನೆಗೊಳ್ಳತಕ್ಕದೆಂದು ಉದ್ದೇಶಿಸಿ ಈ ಮೂಲಕ ಘೋಷಿಸುತ್ತದೆ.

ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಹಕ್ಕಿನ ಜೊತೆಗೆ, ಸದರಿ ಸ್ವತ್ತಿನ ಸದರಿ ಭಾಗದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಅದರ ಮೇಲೆ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯುಳ್ಳ ಅಥವಾ ಹಕ್ಕುಳ್ಳ ಅಥವಾ ಈ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ ಅನ್ಯಥಾ ಬಾಧಿತನಾಗುವ/ಪ್ರತಿಕೂಲ ಪರಿಣಾಮಕ್ಕೆ ಒಳಗಾಗುವ ಸಂಭವವಿರುವ ಇತರೆ ಯಾವುದೇ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಯಾವುದೇ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಯಾವುದೇ ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಅಥವಾ ಯಾವುದೇ ವ್ಯಕ್ತಿಯು ಈ ಅಧಿಸೂಚನೆಯನ್ನು ಹೊರಡಿಸಿದ ತೊಂಬತ್ತು (90) ದಿನಗಳೊಳಗಾಗಿ ಸದರಿ ಉದ್ದೇಶದ ಬಗ್ಗೆ ತಮ್ಮ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳನ್ನು ಅಂತಹ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯು ಅಥವಾ ಹಕ್ಕಿನ ಸ್ವರೂಪವನ್ನು ಮತ್ತು ಪ್ರತಿಕೂಲ ಪರಿಣಾಮವು ಸಂಭವಿಸಿರಬಹುದಾದ ರೀತಿಯನ್ನು ಮತ್ತು ಅಂತಹ ಹಿತಾಸಕ್ತಿ ಅಥವಾ ಹಕ್ಕಿನ ಬಗ್ಗೆ ನಷ್ಟ ಪರಿಹಾರಕ್ಕೆ ಕ್ಲೇಮು ಮಾಡಲಾದ ಮೊಬಲಗು ಮತ್ತು ವಿವರಗಳನ್ನು ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಲಿಖಿತ ರೂಪದಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸತಕ್ಕದ್ದು ಮತ್ತು ಸದರಿ ಮುಕ್ತ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಹಕ್ಕುಗಳನ್ನು ಸದರಿ ಪ್ರಕರಣದಲ್ಲಿ ಉಪಬಂಧಿಸಿರುವಂತೆ ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿಗಳ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಪರಿಶೀಲಿಸತಕ್ಕದ್ದು.

ಅನುಸೂಚಿ

ರಸ್ತೆಯ ಭಾಗ ಇತ್ಯಾದಿ ಇರುವ ಗ್ರಾಮ	:	ಕೀಲಾರ
ತಾಲೂಕು	:	ಮಂಡ್ಯ
ಜಿಲ್ಲೆ	:	ಮಂಡ್ಯ
ಸರ್ಕಾರಿ ಖರಾಬು ಮೊದಲಾದುದರ ಭಾಗ ಅಥವಾ ಭಾಗಗಳ ವರ್ಣನೆ	:	ಸ.ನಂ.20ರ 1.20 ಎಕರೆ ಸರ್ಕಾರಿ ಖರಾಬು ಜಮೀನು
ಸರ್ಕಾರಿ ಖರಾಬು ಮೊದಲಾದುದರ ಭಾಗಗಳ ಸರಿ ಸುಮಾರು ವಿಸ್ತೀರ್ಣ	:	1.20 ಎಕರೆ
ಮೇರೆ	:	
ಪೂರ್ವಕ್ಕೆ	:	ಸ.ನಂ.20ರ ಉಳಿದ ಜಮೀನು
ಪಶ್ಚಿಮಕ್ಕೆ	:	ಮಂಡ್ಯದಿಂದ ಬೆಸಗರಹಳ್ಳಿ ರಸ್ತೆ
ಉತ್ತರಕ್ಕೆ	:	ಸ.ನಂ.20ರ ಉಳಿದ ಜಮೀನು
ದಕ್ಷಿಣಕ್ಕೆ	:	ಹಳ್ಳ, ಸ.ನಂ.20ರ ಮತ್ತು 21ರ ಉಳಿದ ಜಮೀನು

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆಜ್ಞಾನುಸಾರ
ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ

(ವಿಮಲಮ್ಮ.ಸಿ)
ಪೀಠಾಧಿಕಾರಿ,
ಕಂದಾಯ ಇಲಾಖೆ (ಭೂ.ಮಂ–2)

PR-457

ಸಂಖ್ಯೆ: ಆರ್‌ಡಿ 37 ಎಲ್‌ಜಿವ್ಯೆ 2019

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಚಿವಾಲಯ,
ಬಹುಮಹಡಿಗಳ ಕಟ್ಟಡ
ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ:15.02.2020

ಅಧಿಸೂಚನೆ – ನಮೂನೆ 27

ಕರ್ನಾಟಕ ಭೂಕಂದಾಯ ಅಧಿನಿಯಮ ಕಲಂ 68(1) ಮತ್ತು ನಿಯಮ 94 ರನ್ವಯ ಘೋಷಣೆ

ಸರ್ಕಾರದ ಸ್ವತ್ತಾಗಿರುವ ಹಾಗೂ ಕೆಳಗಿನ ಅನುಸೂಚಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸ್ವತ್ತಿನ ಭಾಗವು ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಉಪಯೋಗಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯವಿಲ್ಲವೆಂದು ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಕಂಡುಬಂದಿರುತ್ತದೆ.

ಪ್ರಯುಕ್ತ ಮಂಡ್ಯ ಜಿಲ್ಲೆ ಮಳವಳ್ಳಿ ತಾಲ್ಲೂಕು ಕಿರುಗಾವಲು ಹೋಬಳಿ ಶೆಟ್ಟಹಳ್ಳಿ ಗ್ರಾಮದ ಸ.ನಂ.63ರ ಪಕ್ಕದ ನಂಬರ್ ಕಾಣದ ಸರ್ಕಾರಿ ಗ್ರಾವಲ್ ಗುಂಡಿ 5 ಗುಂಟೆ ಜಮೀನನ್ನು ಸವಿತಾ ಸಮಾಜದ ಸಮುದಾಯ ಭವನ ನಿರ್ಮಿಸುವ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಹಿಂದುಳಿದ ವರ್ಗಗಳ ಕಲ್ಯಾಣ ಇಲಾಖೆ ರವರಿಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಭೂ ಕಂದಾಯ ಅಧಿನಿಯಮ 1964ರ ಕಲಂ 68ನೇ ಪ್ರಕರಣದ (1)ನೇ ಉಪಪ್ರಕರಣದಿಂದ ಪ್ರದತ್ತವಾದ ಅಧಿಕಾರವನ್ನು ಚಲಾಯಿಸಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಸದರಿ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸ್ವತ್ತಿನ ಸದರಿ ಭಾಗವು ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಉಪಯೋಗಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯವಿಲ್ಲವೆಂದು ಮತ್ತು ಸದರಿ ಭಾಗದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಅದರ ಮೇಲೆ ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಹಾಗೂ ಎಲ್ಲಾ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳ ಹಕ್ಕುಗಳು ಕೊನೆಗೊಳ್ಳತಕ್ಕದೆಂದು ಉದ್ದೇಶಿಸಿ ಈ ಮೂಲಕ ಘೋಷಿಸುತ್ತದೆ.

ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಹಕ್ಕಿನ ಜೊತೆಗೆ, ಸದರಿ ಸ್ವತ್ತಿನ ಸದರಿ ಭಾಗದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಅದರ ಮೇಲೆ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯುಳ್ಳ ಅಥವಾ ಹಕ್ಕುಳ್ಳ ಅಥವಾ ಈ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ ಅನ್ಯಥಾ ಬಾಧಿತನಾಗುವ/ಪ್ರತಿಕೂಲ ಪರಿಣಾಮಕ್ಕೆ ಒಳಗಾಗುವ ಸಂಭವವಿರುವ ಇತರೆ ಯಾವುದೇ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಯಾವುದೇ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಯಾವುದೇ ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಅಥವಾ ಯಾವುದೇ ವ್ಯಕ್ತಿಯು ಈ ಅಧಿಸೂಚನೆಯನ್ನು ಹೊರಡಿಸಿದ ತೊಂಬತ್ತು (90) ದಿನಗಳೊಳಗಾಗಿ ಸದರಿ ಉದ್ದೇಶದ ಬಗ್ಗೆ ತಮ್ಮ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳನ್ನು ಅಂತಹ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯು ಅಥವಾ ಹಕ್ಕಿನ ಸ್ವರೂಪವನ್ನು ಮತ್ತು ಪ್ರತಿಕೂಲ ಪರಿಣಾಮವು ಸಂಭವಿಸಿರಬಹುದಾದ ರೀತಿಯನ್ನು ಮತ್ತು ಅಂತಹ ಹಿತಾಸಕ್ತಿ ಅಥವಾ ಹಕ್ಕಿನ ಬಗ್ಗೆ ನಷ್ಟ ಪರಿಹಾರಕ್ಕೆ ಕ್ಲೇಮು ಮಾಡಲಾದ ಮೊಬಲಗು ಮತ್ತು ವಿವರಗಳನ್ನು ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಲಿಖಿತ ರೂಪದಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸತಕ್ಕದ್ದು ಮತ್ತು ಸದರಿ ಮುಕ್ತ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಹಕ್ಕುಗಳನ್ನು ಸದರಿ ಪ್ರಕರಣದಲ್ಲಿ ಉಪಬಂಧಿಸಿರುವಂತೆ ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿಗಳ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಪರಿಶೀಲಿಸತಕ್ಕದ್ದು.

ಅನುಸೂಚಿ

ರಸ್ತೆಯ ಭಾಗ ಇತ್ಯಾದಿ ಇರುವ ಗ್ರಾಮ	:	ಶೆಟ್ಟಹಳ್ಳಿ
ತಾಲೂಕು	:	ಮಳವಳ್ಳಿ
ಜಿಲ್ಲೆ	:	ಮಂಡ್ಯ
ಸರ್ಕಾರಿ ಖರಾಬು ಮೊದಲಾದುದರ ಭಾಗ ಅಥವಾ ಭಾಗಗಳ ವರ್ಣನೆ	:	ಸ.ನಂ.63ರ ಪಕ್ಕದ ನಂಬರ್ ಕಾಣದ ಸರ್ಕಾರಿ ಗ್ರಾವಲ್ ಗುಂಡಿ 5 ಗುಂಟೆ ಜಮೀನು
ಸರ್ಕಾರಿ ಖರಾಬು ಮೊದಲಾದುದರ ಭಾಗಗಳ ಸರಿ ಸುಮಾರು ವಿಸ್ತೀರ್ಣ	:	5 ಗುಂಟೆ
ಮೇರೆ	:	
ಪೂರ್ವಕ್ಕೆ	:	ಸರ್ಕಾರಿ ಹಳ್ಳ
ಪಶ್ಚಿಮಕ್ಕೆ	:	ಸ.ನಂ.63ರ ಜಾಗ
ಉತ್ತರಕ್ಕೆ	:	ಸ.ನಂ.63ರ ಜಾಗ
ದಕ್ಷಿಣಕ್ಕೆ	:	ಗ್ರಾಮವಲ್‌ಗುಂಡಿಯ ಉಳಿಕೆ ಜಾಗ ಮತ್ತು ರಸ್ತೆ

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆಜ್ಞಾನುಸಾರ
ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ

(ವಿಮಲಮ್ಮ.ಸಿ)
ಪೀಠಾಧಿಕಾರಿ,
ಕಂದಾಯ ಇಲಾಖೆ (ಭೂ.ಮಂ–2)

PR-458

ಸಂಖ್ಯೆ: ಆರ್‌ಡಿ 39 ಎಲ್‌ಜಿವ್ಯೆ 2019

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಚಿವಾಲಯ,
ಬಹುಮಹಡಿಗಳ ಕಟ್ಟಡ
ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ03.02.2020

ಅಧಿಸೂಚನೆ – ನಮೂನೆ 27

ಕರ್ನಾಟಕ ಭೂಕಂದಾಯ ಅಧಿನಿಯಮ ಕಲಂ 68(1) ಮತ್ತು ನಿಯಮ 94 ರನ್ವಯ ಘೋಷಣೆ

ಸರ್ಕಾರದ ಸ್ವತ್ತಾಗಿರುವ ಹಾಗೂ ಕೆಳಗಿನ ಅನುಸೂಚಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸ್ವತ್ತಿನ ಭಾಗವು ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಉಪಯೋಗಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯವಿಲ್ಲವೆಂದು ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಕಂಡುಬಂದಿರುತ್ತದೆ.

ಪ್ರಯುಕ್ತ ಮಂಡ್ಯ ಜಿಲ್ಲೆ ಮದ್ದೂರು ತಾಲೂಕು ಕ್ಯಾತಘಟ್ಟ ಗ್ರಾಮದ ಸ.ನಂ.179ರ 10 ಗುಂಟೆ ಅರೆ ಖರಾಬು ಜಮೀನನ್ನು ಡಾ॥ ಬಿ.ಆರ್ ಅಂಬೇಡ್ಕರ್ ಭವನ ನಿರ್ಮಿಸುವ ಉದ್ದೇಕ್ಕಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಭೂ ಕಂದಾಯ ಅಧಿನಿಯಮ 1964ರ ಕಲಂ 68ನೇ ಪ್ರಕರಣದ (1)ನೇ ಉಪಪ್ರಕರಣದಿಂದ ಪ್ರದತ್ತವಾದ ಅಧಿಕಾರವನ್ನು ಚಲಾಯಿಸಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಸದರಿ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸ್ವತ್ತಿನ ಸದರಿ ಭಾಗವು ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಉಪಯೋಗಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯವಿಲ್ಲವೆಂದು ಮತ್ತು ಸದರಿ ಭಾಗದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಅದರ ಮೇಲೆ ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಹಾಗೂ ಎಲ್ಲಾ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳ ಹಕ್ಕುಗಳು ಕೊನೆಗೊಳ್ಳತಕ್ಕದೆಂದು ಉದ್ದೇಶಿಸಿ ಈ ಮೂಲಕ ಘೋಷಿಸುತ್ತದೆ.

ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಹಕ್ಕಿನ ಜೊತೆಗೆ, ಸದರಿ ಸ್ವತ್ತಿನ ಸದರಿ ಭಾಗದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಅದರ ಮೇಲೆ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯುಳ್ಳ ಅಥವಾ ಹಕ್ಕುಳ್ಳ ಅಥವಾ ಈ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ ಅನ್ಯಥಾ ಬಾಧಿತನಾಗುವ/ಪ್ರತಿಕೂಲ ಪರಿಣಾಮಕ್ಕೆ ಒಳಗಾಗುವ ಸಂಭವವಿರುವ ಇತರೆ ಯಾವುದೇ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಯಾವುದೇ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಯಾವುದೇ ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಅಥವಾ ಯಾವುದೇ ವ್ಯಕ್ತಿಯು ಈ ಅಧಿಸೂಚನೆಯನ್ನು ಹೊರಡಿಸಿದ ತೊಂಬತ್ತು (90) ದಿನಗಳೊಳಗಾಗಿ ಸದರಿ ಉದ್ದೇಶದ ಬಗ್ಗೆ ತಮ್ಮ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳನ್ನು ಅಂತಹ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯು ಅಥವಾ ಹಕ್ಕಿನ ಸ್ವರೂಪವನ್ನು ಮತ್ತು ಪ್ರತಿಕೂಲ ಪರಿಣಾಮವು ಸಂಭವಿಸಿರಬಹುದಾದ ರೀತಿಯನ್ನು ಮತ್ತು ಅಂತಹ ಹಿತಾಸಕ್ತಿ ಅಥವಾ ಹಕ್ಕಿನ ಬಗ್ಗೆ ನಷ್ಟ ಪರಿಹಾರಕ್ಕೆ ಕ್ಲೇಮು ಮಾಡಲಾದ ಮೊಬಲಗು ಮತ್ತು ವಿವರಗಳನ್ನು ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಲಿಖಿತ ರೂಪದಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸತಕ್ಕದ್ದು ಮತ್ತು ಸದರಿ ಮುಕ್ತ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಹಕ್ಕುಗಳನ್ನು ಸದರಿ ಪ್ರಕರಣದಲ್ಲಿ ಉಪಬಂಧಿಸಿರುವಂತೆ ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿಗಳ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಪರಿಶೀಲಿಸತಕ್ಕದ್ದು.

ಅನುಸೂಚಿ

ರಸ್ತೆಯ ಭಾಗ ಇತ್ಯಾದಿ ಇರುವ ಗ್ರಾಮ	:	ಕ್ಯಾತಘಟ್ಟ
ತಾಲೂಕು	:	ಮದ್ದೂರು
ಜಿಲ್ಲೆ	:	ಮಂಡ್ಯ
ಸರ್ಕಾರಿ ಖರಾಬು ಮೊದಲಾದುದರ ಭಾಗ ಅಥವಾ ಭಾಗಗಳ ವರ್ಣನೆ	:	ಸ.ನಂ.179ರ 10 ಗುಂಟೆ ಅರೆ ಖರಾಬ ಜಮೀನು
ಸರ್ಕಾರಿ ಖರಾಬು ಮೊದಲಾದುದರ ಭಾಗಗಳ ಸರಿ ಸುಮಾರು ವಿಸ್ತೀರ್ಣ	:	10 ಗುಂಟೆ
ಮೇರೆ	:	
ಪೂರ್ವಕ್ಕೆ	:	ಸ.ನಂ.183ರ ಜಮೀನು
ಪಶ್ಚಿಮಕ್ಕೆ	:	ಸ.ನಂ.179ರ ಉಳಿದ ಜಮೀನು
ಉತ್ತರಕ್ಕೆ	:	ಸ.ನಂ.179ರ ಉಳಿದ ಜಮೀನು
ದಕ್ಷಿಣಕ್ಕೆ	:	ಸಂಪರ್ಕ ರಸ್ತೆ

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆಜ್ಞಾನುಸಾರ
ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ

(ವಿಮಲಮ್ಮ.ಸಿ)
ಪೀಠಾಧಿಕಾರಿ,
ಕಂದಾಯ ಇಲಾಖೆ (ಭೂ.ಮಂ–2)

PR-459

ಸಂಖ್ಯೆ: ಆರ್‌ಡಿ 42 ಎಲ್‌ಜಿವೈ 2019

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಚಿವಾಲಯ,
ಬಹುಮಹಡಿಗಳ ಕಟ್ಟಡ
ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ:03.02.2020

ಅಧಿಸೂಚನೆ – ನಮೂನೆ 27

ಕರ್ನಾಟಕ ಭೂಕಂದಾಯ ಅಧಿನಿಯಮ ಕಲಂ 68(1) ಮತ್ತು ನಿಯಮ 94 ರನ್ವಯ ಘೋಷಣೆ

ಸರ್ಕಾರದ ಸ್ವತ್ತಾಗಿರುವ ಹಾಗೂ ಕೆಳಗಿನ ಅನುಸೂಚಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸ್ವತ್ತಿನ ಭಾಗವು ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಉಪಯೋಗಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯವಿಲ್ಲವೆಂದು ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಕಂಡುಬಂದಿರುತ್ತದೆ.

ಪ್ರಯುಕ್ತ ಮಂಡ್ಯ ಜಿಲ್ಲೆ ಮಳವಳ್ಳಿ ತಾಲೂಕು ನಡಕಲಪುರ ಗ್ರಾಮದ ಸ.ನಂ.49ರ 23 ಗುಂಟೆ ಸರ್ಕಾರಿ ಖರಾಬು ಜಮೀನನ್ನು ಲಿಂಗಾಪುರ ಗ್ರಾಮದ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸ್ಮಶಾನದ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಭೂ ಕಂದಾಯ ಅಧಿನಿಯಮ 1964ರ ಕಲಂ 68ನೇ ಪ್ರಕರಣದ (1)ನೇ ಉಪಪ್ರಕರಣದಿಂದ ಪ್ರದತ್ತವಾದ ಅಧಿಕಾರವನ್ನು ಚಲಾಯಿಸಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಸದರಿ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸ್ವತ್ತಿನ ಸದರಿ ಭಾಗವು ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಉಪಯೋಗಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯವಿಲ್ಲವೆಂದು ಮತ್ತು ಸದರಿ ಭಾಗದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಅದರ ಮೇಲೆ ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಹಾಗೂ ಎಲ್ಲಾ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳ ಹಕ್ಕುಗಳು ಕೊನೆಗೊಳ್ಳತಕ್ಕದೆಂದು ಉದ್ದೇಶಿಸಿ ಈ ಮೂಲಕ ಘೋಷಿಸುತ್ತದೆ.

ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಹಕ್ಕಿನ ಜೊತೆಗೆ, ಸದರಿ ಸ್ವತ್ತಿನ ಸದರಿ ಭಾಗದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಅದರ ಮೇಲೆ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯುಳ್ಳ ಅಥವಾ ಹಕ್ಕುಳ್ಳ ಅಥವಾ ಈ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ ಅನ್ಯಥಾ ಬಾಧಿತನಾಗುವ/ಪ್ರತಿಕೂಲ ಪರಿಣಾಮಕ್ಕೆ ಒಳಗಾಗುವ ಸಂಭವವಿರುವ ಇತರೆ ಯಾವುದೇ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಯಾವುದೇ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಯಾವುದೇ ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಅಥವಾ ಯಾವುದೇ ವ್ಯಕ್ತಿಯು ಈ ಅಧಿಸೂಚನೆಯನ್ನು ಹೊರಡಿಸಿದ ತೊಂಬತ್ತು (90) ದಿನಗಳೊಳಗಾಗಿ ಸದರಿ ಉದ್ದೇಶದ ಬಗ್ಗೆ ತಮ್ಮ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳನ್ನು ಅಂತಹ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯು ಅಥವಾ ಹಕ್ಕಿನ ಸ್ವರೂಪವನ್ನು ಮತ್ತು ಪ್ರತಿಕೂಲ ಪರಿಣಾಮವು ಸಂಭವಿಸಿರಬಹುದಾದ ರೀತಿಯನ್ನು ಮತ್ತು ಅಂತಹ ಹಿತಾಸಕ್ತಿ ಅಥವಾ ಹಕ್ಕಿನ ಬಗ್ಗೆ ನಷ್ಟ ಪರಿಹಾರಕ್ಕೆ ಕ್ಲೇಮು ಮಾಡಲಾದ ಮೊಬಲಗು ಮತ್ತು ವಿವರಗಳನ್ನು ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಲಿಖಿತ ರೂಪದಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸತಕ್ಕದ್ದು ಮತ್ತು ಸದರಿ ಮುಕ್ತ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಹಕ್ಕುಗಳನ್ನು ಸದರಿ ಪ್ರಕರಣದಲ್ಲಿ ಉಪಬಂಧಿಸಿರುವಂತೆ ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿಗಳ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಪರಿಶೀಲಿಸತಕ್ಕದ್ದು.

ಅನುಸೂಚಿ

ರಸ್ತೆಯ ಭಾಗ ಇತ್ಯಾದಿ ಇರುವ ಗ್ರಾಮ	:	ನಡಕಲಪುರ
ತಾಲೂಕು	:	ಮಂಡ್ಯ
ಜಿಲ್ಲೆ	:	ಮಳವಳ್ಳಿ
ಸರ್ಕಾರಿ ಖರಾಬು ಮೊದಲಾದುದರ ಭಾಗ ಅಥವಾ ಭಾಗಗಳ ವರ್ಣನೆ	:	ಸ.ನಂ.49ರ 23 ಗುಂಟೆ ಸರ್ಕಾರಿ ಖರಾಬು ಜಮೀನು
ಸರ್ಕಾರಿ ಖರಾಬು ಮೊದಲಾದುದರ ಭಾಗಗಳ ಸರಿ ಸುಮಾರು ವಿಸ್ತೀರ್ಣ	:	23 ಗುಂಟೆ
ಮೇರೆ	:	
ಪೂರ್ವಕ್ಕೆ	:	ಹಳ್ಳ
ಪಶ್ಚಿಮಕ್ಕೆ	:	ಸ.ನಂ.50 ಮತ್ತು 51ರ ಜಮೀನು
ಉತ್ತರಕ್ಕೆ	:	ಹಳ್ಳ
ದಕ್ಷಿಣಕ್ಕೆ	:	ರಸ್ತೆ

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆಜ್ಞಾನುಸಾರ
ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ

(ವಿಮಲಮ್ಮ.ಸಿ)
ಪೀಠಾಧಿಕಾರಿ,
ಕಂದಾಯ ಇಲಾಖೆ (ಭೂ.ಮಂ–2)

PR-460

ಸಂಖ್ಯೆ: ಆರ್‌ಡಿ 43 ಎಲ್‌ಜಿವೈ 2019

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಚಿವಾಲಯ,
ಬಹುಮಹಡಿಗಳ ಕಟ್ಟಡ
ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ:03.02.2020

ಅಧಿಸೂಚನೆ – ನಮೂನೆ 27

ಕರ್ನಾಟಕ ಭೂಕಂದಾಯ ಅಧಿನಿಯಮ ಕಲಂ 68(1) ಮತ್ತು ನಿಯಮ 94 ರನ್ವಯ ಘೋಷಣೆ

ಸರ್ಕಾರದ ಸ್ವತ್ತಾಗಿರುವ ಹಾಗೂ ಕೆಳಗಿನ ಅನುಸೂಚಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸ್ವತ್ತಿನ ಭಾಗವು ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಉಪಯೋಗಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯವಿಲ್ಲವೆಂದು ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಕಂಡುಬಂದಿರುತ್ತದೆ.

ಪ್ರಯುಕ್ತ ಮಂಡ್ಯ ಜಿಲ್ಲೆ ಮದ್ದೂರು ತಾಲೂಕು ಕೊಪ್ಪ ಹೋಬಳಿ ಹರಳಹಳ್ಳಿ ಗ್ರಾಮದ ಸ.ನಂ.2ರ 20 ಗುಂಟೆ ಸರ್ಕಾರಿ ತೋಪು ಜಮೀನನ್ನು ಹಿಂದುಳಿದ ವರ್ಗಗಳ ಮೆಟ್ರಿಕ್ ಪೂರ್ವ ಬಾಲಕರ ವಿದ್ಯಾರ್ಥಿ ನಿಲಯ ನಿರ್ಮಾಣದ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಭೂ ಕಂದಾಯ ಅಧಿನಿಯಮ 1964ರ ಕಲಂ 68ನೇ ಪ್ರಕರಣದ (1)ನೇ ಉಪಪ್ರಕರಣದಿಂದ ಪ್ರದತ್ತವಾದ ಅಧಿಕಾರವನ್ನು ಚಲಾಯಿಸಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಸದರಿ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸ್ವತ್ತಿನ ಸದರಿ ಭಾಗವು ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಉಪಯೋಗಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯವಿಲ್ಲವೆಂದು ಮತ್ತು ಸದರಿ ಭಾಗದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಅದರ ಮೇಲೆ ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಹಾಗೂ ಎಲ್ಲಾ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳ ಹಕ್ಕುಗಳು ಕೊನೆಗೊಳ್ಳತಕ್ಕದೆಂದು ಉದ್ದೇಶಿಸಿ ಈ ಮೂಲಕ ಘೋಷಿಸುತ್ತದೆ.

ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಹಕ್ಕಿನ ಜೊತೆಗೆ, ಸದರಿ ಸ್ವತ್ತಿನ ಸದರಿ ಭಾಗದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಅದರ ಮೇಲೆ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯುಳ್ಳ ಅಥವಾ ಹಕ್ಕುಳ್ಳ ಅಥವಾ ಈ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ ಅನ್ಯಥಾ ಬಾಧಿತನಾಗುವ/ಪ್ರತಿಕೂಲ ಪರಿಣಾಮಕ್ಕೆ ಒಳಗಾಗುವ ಸಂಭವವಿರುವ ಇತರೆ ಯಾವುದೇ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಯಾವುದೇ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಯಾವುದೇ ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಅಥವಾ ಯಾವುದೇ ವ್ಯಕ್ತಿಯು ಈ ಅಧಿಸೂಚನೆಯನ್ನು ಹೊರಡಿಸಿದ ತೊಂಬತ್ತು (90) ದಿನಗಳೊಳಗಾಗಿ ಸದರಿ ಉದ್ದೇಶದ ಬಗ್ಗೆ ತಮ್ಮ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳನ್ನು ಅಂತಹ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯು ಅಥವಾ ಹಕ್ಕಿನ ಸ್ವರೂಪವನ್ನು ಮತ್ತು ಪ್ರತಿಕೂಲ ಪರಿಣಾಮವು ಸಂಭವಿಸಿರಬಹುದಾದ ರೀತಿಯನ್ನು ಮತ್ತು ಅಂತಹ ಹಿತಾಸಕ್ತಿ ಅಥವಾ ಹಕ್ಕಿನ ಬಗ್ಗೆ ನಷ್ಟ ಪರಿಹಾರಕ್ಕೆ ಕ್ಲೇಮು ಮಾಡಲಾದ ಮೊಬಲಗು ಮತ್ತು ವಿವರಗಳನ್ನು ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಲಿಖಿತ ರೂಪದಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸತಕ್ಕದ್ದು ಮತ್ತು ಸದರಿ ಮುಕ್ತ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಹಕ್ಕುಗಳನ್ನು ಸದರಿ ಪ್ರಕರಣದಲ್ಲಿ ಉಪಬಂಧಿಸಿರುವಂತೆ ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿಗಳ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಪರಿಶೀಲಿಸತಕ್ಕದ್ದು.

ಅನುಸೂಚಿ

ರಸ್ತೆಯ ಭಾಗ ಇತ್ಯಾದಿ ಇರುವ ಗ್ರಾಮ	:	ಹರಳಹಳ್ಳಿ
ತಾಲೂಕು	:	ಮದ್ದೂರು
ಜಿಲ್ಲೆ	:	ಮಂಡ್ಯ
ಸರ್ಕಾರಿ ಖರಾಬು ಮೊದಲಾದುದರ ಭಾಗ ಅಥವಾ ಭಾಗಗಳ ವರ್ಣನೆ	:	ಸ.ನಂ.2ರ 20 ಗುಂಟೆ ಸರ್ಕಾರಿ ತೋಪು ಜಮೀನು
ಸರ್ಕಾರಿ ಖರಾಬು ಮೊದಲಾದುದರ ಭಾಗಗಳ ಸರಿ ಸುಮಾರು ವಿಸ್ತೀರ್ಣ	:	20 ಗುಂಟೆ
ಮೇರೆ	:	
ಪೂರ್ವಕ್ಕೆ	:	ಸ.ನಂ.108
ಪಶ್ಚಿಮಕ್ಕೆ	:	ಸಂಪರ್ಕ ರಸ್ತೆಗೆ ಬಿಟ್ಟ ಸ್ಥಳ
ಉತ್ತರಕ್ಕೆ	:	ರಸ್ತೆ
ದಕ್ಷಿಣಕ್ಕೆ	:	ಮೆಟ್ರಿಕ್ ನಂತರದ ಬಾಲಕರ ವಿದ್ಯಾರ್ಥಿ ನಿಲಯಕ್ಕೆ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ ಸ್ಥಳ

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆಜ್ಞಾನುಸಾರ
ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ

(ವಿಮಲಮ್ಮ.ಸಿ)
ಪೀಠಾಧಿಕಾರಿ,
ಕಂದಾಯ ಇಲಾಖೆ (ಭೂ.ಮಂ–2)

PR-461

IN THE COURT OF 29TH Addl C.M.M. MAYOHALL UNIT, BANGALORE CITY,

It hereby notified to the public that the HAL POLICE STATION, Bangalore city have seized the following vehicles as unclaimed and such vehicle are lying in the HAL POLICE STATION as unclaimed so far, Hence the Owner of the Properties (Vehicles) may put their claim one month from the date of publication

List of unclaimed vehicles are lying in HAL POLICE STATION, Bangalore city, which have been seized under PF.

Sl no	Vehicle type	Vehicle reg no	Chassis no	Engine no	NCR no	PF no	U/S
01	Honda dio	KA03HH3195	ME4JF118GA8045758	JF114045616	164/2020	10/2020	NCR
02	HH Splendar	KA01Q1059	MBLHA10EJ9HH4691	---------------------	164/2020	10/2020	NCR
03	Honda activa	KA03HB9277	ME4JF083C88257914	JF08E5289149	164/2020	10/2020	NCR
04	Honda dio	KA03JQ8251	ME4JF39ECJT021773	JF39ET2068471	178/2020	11/2020	NCR
05	Honda dio	----------------	ME4JF39KFJT015915	JF39ET4045555	178/2020	11/2020	NCR
06	Kawasaki calibar 115	KA30K6816	DDFBKH54683	DDMBKH89910	178/2020	11/2020	NCR
07	Honda dio	KA01HR0647	ME4JF399KGU073923	----------------	195/2020	12/2020	NCR
08	HONDA DIO	KA03JP8978	ME4JF39DAJ1011673	JF39ET2016724	195/2020	12/2020	NCR
09	TVS APPACHI	KA19EB2652	MD634KE46A2D65938	0E4DA2276526	195/2020	12/2020	NCR
10	KINITIC HONDA	GJ6AJ9086	-------------	-------------	195/2020	12/2020	NCR
11	KENITIC ZX	KA03L3142	-------------	------------	195/2020	12/2020	NCR
12	YAMAHA FASSINO	KA05JS8489	ME1SE77FBG0267190	E3N8E0475378	199/2020	13/2020	NCR
13	Honda dio	---------	ME4JF39DLH7082548	JF39E72118814	199/2020	13/2020	NCR
14	YAMAHA FZ	----------	ME121COE9C2044871	21CE044853	199/2020	13/2020	NCR
15	BAJAJ PULSAR	KA04EM1352	DHVBMD04149	DHGBMD03166	199/2020	13/2020	NCR
16	HERO HONDA SPENDER	WB20C2634	99B19C08690	99B17M08433	199/2020	13/2020	NCR

17	HONDA NIVE	KA43U5264	ME4JF651JJ70 15021	JF65E700 15045	208/2020	16/2020	NCR
18	SUZUKI SAMURAY	-----	7811F161154	7811M208 925	208/2020	16/2020	NCR
19	SUZUKI		M1210F15443 2	M1210M1 56201	208/2020	16/2020	NCR
20	HERO HONDA PASION PLUS	-----	MBLHA10EL8 GF40402	HA10EB8 GF45470	208/2020	16/2020	NCR
21	YAMAHA	KA02X3232	7811F154075	7811F154 075	208/2020	16/2020	NCR
22	TVS XL	KA03HJ8544	MD621BD18A 2D87371	0D1DA14 87288	215/2020	18/2020	NCR
23	YAMAHA RX	AP31AE6341	99F143027090	99F14302 7090	215/2020	18/2020	NCR
24	TVS XL SUPER	KA51J4823	MD621BD136 2G81963	0D1G617 62139	215/2020	18/2020	NCR
25	MARATHI SUZUKI BELONO	KA04Z4844	MA3EEJ91S00 105743	J16B3313 41	215/2020	18/2020	NCR
26	BAJAJ DISCOVER	KA53K6483	MD2DDDZZZ RWB31083	DUMBRB 69201	221/2020	20/2020	NCR
27	BAJAJ PULSAR	KA53EG825 0	MD2A12DZ8E CF25767	DJZCEE4 3972	221/2020	20/2020	NCR
28	SAMARAI	KA03H4041	U1809F113888	-------------	221/2020	20/2020	NCR
29	YAMAHA	KA03X7281	96L1L5054387	------------- -	221/2020	20/2020	NCR
30	WEST	KA03EH973 2	DJVBJB09521	------------- -	221/2020	20/2020	NCR
31	BAJAJ XCD-125	-----------------	MD2DSJWZZ SWF57241	JWMBSF 63797	231/2020	22/2020	NCR
32	SUZUKI ACCSES	-----------------	MB8CF4CAM E8497688	------------- -----	231/2020	22/2020	NCR
33	HERO	KA03JD6803	MBLHA10CG GHB33751	HA01ER GHB9440 7	231/2020	22/2020	NCR
34	HONDA ACTIVA	KA04EH315 6	ME4JF085E48 441620	JF08E045 3552	231/2020	22/2020	NCR
35	BAJAJ PLATINA	TN02AH654 7	MD2DDDZZZ RWL12832	DUMBRL 38308	239/2020	24/2020	NCR
36	BAJAJ PULSAR	TN25AK827 3	MD2A11CZX ECM53088	DHZCEM 31299	239/2020	24/2020	NCR

37	TVS VICTOR	KL9L9856	N3304F486371	N3304M488749	239/2020	24/2020	NCR
38	TVS STAR CITY	KA08J9442	MD625KF5961E64346	AF5E61395968	239/2020	24/2020	NCR
39	BAJAJ DISCOVER	KA01EQ1710	MD2DSPAZZTWD58000	JBMBTD76528	239/2020	24/2020	NCR
40	BAJAJ CT 100	KA04EH9088	DUFBLE19560	DUMBLE87711	239/2020	24/2020	NCR
41	HERO HONDA	KA01Q3978	98E19C03058	98E17M02633	239/2020	24/2020	NCR
42	H H PASSION PLUS	KA53H171	06F09C44128	06F08M30248	244/2020	25/2020	NCR

DATE-29-08-2020 .
Place-BENGALURU CITY.

COURT OF THE CHIEF METROPOLITAN
MAGISTRATE MAYO HALL UNIT
BENGALURU CITY.

PR-462

ಸಂಖ್ಯೆ:ಆಇ 239 ವೆಚ್ಚ-12/2020
(ಇ-ಆಫೀಸ್ ಕಡತ)

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಚಿವಾಲಯ
ವಿಧಾನ ಸೌಧ
ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ:20.04.2020

ಅಧಿಸೂಚನೆ

ಬೆಳೆ ಸಮೀಕ್ಷೆ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲು ಶ್ರೀ. ಕೆ.ವಿ. ಸುಬ್ರಮಣ್ಯಂ ನಿವೃತ್ತ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಆರ್ಥಿಕ ಮತ್ತು ಸಾಂಖ್ಯಿಕ ಇಲಾಖೆ ಮತ್ತು ಶ್ರೀ.ಗುರುಮೂರ್ತಿ, ನಿವೃತ್ತ ತಹಶೀಲ್ದಾರರು ಇವರ ಸೇವೆಯನ್ನು ಕ್ರಮವಾಗಿ ಮಾಸಿಕ ರೂ.75,000/- ಮತ್ತು ರೂ.65,000/- ರಂತೆ ಒಂದು ವರ್ಷದ ಅವಧಿಗೆ ಒಟ್ಟಾರೆ ರೂ.16.80 ಲಕ್ಷಗಳ ಸಮಾಲೋಚನಾ ಶುಲ್ಕದೊಂದಿಗೆ ನೇರವಾಗಿ ಪಡೆಯಲು ಕರ್ನಾಟಕ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸಂಗ್ರಹಣೆಗಳಲ್ಲಿ ಪಾರದರ್ಶಕತೆ ಅಧಿನಿಯಮ-1999 ರ ಕಲಂ 4(ಜಿ) ರಡಿ ಪ್ರದತ್ತವಾದ ಅಧಿಕಾರ ಚಲಾಯಿಸಿ, ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಮತ್ತು ಆಡಳಿತ ಸುಧಾರಣೆ ಇಲಾಖೆ (ಇ-ಆಡಳಿತ)ಗೆ ಪಾರದರ್ಶಕತೆ ಕಾಯ್ದೆಯಿಂದ ವಿನಾಯಿತಿ ನೀಡಿದೆ.

ಉತ್ತಮ ಗುಣಮಟ್ಟದ ಸೇವೆಯನ್ನು ಸಮಂಜಸ ದರದಲ್ಲಿ ಸಂಗ್ರಹಿಸುವುದನ್ನು ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಮತ್ತು ಆಡಳಿತ ಸುಧಾರಣೆ ಇಲಾಖೆ (ಇ-ಆಡಳಿತ)ಯು ದೃಢಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು.

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆಜ್ಞಾನುಸಾರ
ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ

(ಕೆ.ಗಾಯಿತ್ರಿ)
ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ
ಆರ್ಥಿಕ ಇಲಾಖೆ (ಸಂಗ್ರಹಣಾ ಕೋಶ)(ಪ್ರ)

PR-463

ಸಂಖ್ಯೆ:ಆಇ 237 ವೆಚ್ಚ-12/2020
(ಇ-ಆಫೀಸ್ ಕಡತ)

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಚಿವಾಲಯ
ವಿಧಾನ ಸೌಧ
ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ:20.04.2020

ಅಧಿಸೂಚನೆ

ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಶಿಕ್ಷಣ ಇಲಾಖೆಯಲ್ಲಿ Account Manual ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಲು Institute of Public Auditors of India, Bengaluru, ಇವರಿಂದ ಇಬ್ಬರು ನಿವೃತ್ತ ಆಡಿಟ್ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ಹಾಗೂ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡಲು Senior Deputy Accountant General ರವರ ಸೇವೆಯನ್ನು 3 ತಿಂಗಳ ಅವಧಿಗೆ ರೂ.8,31,900/- ಗಳ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ನೇರವಾಗಿ ಪಡೆಯಲು ಕರ್ನಾಟಕ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸಂಗ್ರಹಣೆಗಳಲ್ಲಿ ಪಾರದರ್ಶಕತೆ ಅಧಿನಿಯಮ-1999 ರ ಕಲಂ 4(ಜಿ) ರಡಿ ಪ್ರದತ್ತವಾದ ಅಧಿಕಾರ ಚಲಾಯಿಸಿ, ಶಿಕ್ಷಣ ಇಲಾಖೆ (ಪ್ರಾಥಮಿಕ ಮತ್ತು ಪ್ರೌಢ ಶಿಕ್ಷಣ)ಗೆ ಪಾರದರ್ಶಕತೆ ಕಾಯ್ದೆಯಿಂದ ವಿನಾಯಿತಿ ನೀಡಿದೆ.

ಉತ್ತಮ ಗುಣಮಟ್ಟದ ಸೇವೆಯನ್ನು ಸಮಂಜಸ ದರದಲ್ಲಿ ಸಂಗ್ರಹಿಸುವುದನ್ನು ಶಿಕ್ಷಣ ಇಲಾಖೆ (ಪ್ರಾಥಮಿಕ ಮತ್ತು ಪ್ರೌಢ ಶಿಕ್ಷಣ)ಯು ದೃಢಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು.

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆಜ್ಞಾನುಸಾರ
ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ

(ಕೆ.ಗಾಯಿತ್ರಿ)
ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ
ಆರ್ಥಿಕ ಇಲಾಖೆ (ಸಂಗ್ರಹಣಾ ಕೋಶ)(ಪ್ರ)

PR-464
#

ಸಂಖ್ಯೆ:ಆಇ 79 ವೆಚ್ಚ-12/2020
(ಇ-ಆಫೀಸ್ ಕಡತ)

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಚಿವಾಲಯ
ವಿಧಾನ ಸೌಧ
ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ:18.09.2020

ಅಧಿಸೂಚನೆ

ಈ ಹಿಂದೆ ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂ:ಆಇ 79 ವೆಚ್ಚ-12/2020 (ಇ-ಆಫೀಸ್ ಕಡತ), ದಿನಾಂಕ:30.07.2020 ಅನ್ನು ತಕ್ಷಣದಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತೆ ಹಿಂಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ.

ಮುಂದುವರೆದು, ಪರಿಸರ ನಿರ್ವಹಣೆ ಹಾಗೂ ನೀತಿ ಸಂಶೋಧನಾ ಸಂಸ್ಥೆ (ಎಂಪ್ರಿ) ಬೆಂಗಳೂರು, ಸಂಸ್ಥೆಯ ಸೇವೆಯನ್ನು ಪರಿಸರ, ಅರಣ್ಯ, ಜೀವಶಾಸ್ತ್ರ, ವನ್ಯಜೀವಿ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ರಾಜ್ಯ ಮತ್ತು ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದ ಇಲಾಖೆಗಳು, ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರೇತರ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ನೀಡುವ ಸಂಶೋಧನಾ ಅಧ್ಯಯನಗಳು, ತರಬೇತಿ/ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು, ಪ್ರಯೋಗಾಲಯಗಳಲ್ಲಿಯ ಮಾದರಿ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ/ಪರೀಕ್ಷೆಗಳು ಹಾಗೂ ಸಮಾಲೋಚನೆ ಕಾರ್ಯಗಳನ್ನು ಗರಿಷ್ಠ ರೂ.30.00 ಲಕ್ಷಗಳ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ನೇರವಾಗಿ ಪಡೆಯಲು ಕರ್ನಾಟಕ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸಂಗ್ರಹಣೆಗಳಲ್ಲಿ ಪಾರದರ್ಶಕತೆ ಅಧಿನಿಯಮ-1999

ರ ಕಲಂ 4(ಜಿ) ರಡಿ ಪ್ರದತ್ತವಾದ ಅಧಿಕಾರ ಚಲಾಯಿಸಿ, ಪರಿಸರ ಮತ್ತು ಜೀವಿಶಾಸ್ತ್ರ ಇಲಾಖೆಗೆ ಪಾರದರ್ಶಕತೆ ಕಾಯ್ದೆಯಿಂದ ವಿನಾಯಿತಿ ನೀಡಿದೆ.

ಉತ್ತಮ ಗುಣಮಟ್ಟದ ಸೇವೆಯನ್ನು ಸಮಂಜಸ ದರದಲ್ಲಿ ಸಂಗ್ರಹಿಸುವುದನ್ನು ಪರಿಸರ ಮತ್ತು ಜೀವಿಶಾಸ್ತ್ರ ಇಲಾಖೆಯು ದೃಢಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು.

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆಜ್ಞಾನುಸಾರ
ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ

(ಕೆ.ಗಾಯಿತ್ರಿ)
ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ
ಆರ್ಥಿಕ ಇಲಾಖೆ (ಸಂಗ್ರಹಣಾ ಕೋಶ)(ಪ್ರ)

PR-465

ಸಂಖ್ಯೆ:ಆಇ 96 ವೆಚ್ಚ-12/2019 ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಚಿವಾಲಯ
(ಇ-ಆಫೀಸ್ ಕಡತ) ವಿಧಾನ ಸೌಧ
ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ:18.09.2020

ಅಧಿಸೂಚನೆ

ಕೌಶಲ್ಯಾಭಿವೃದ್ಧಿ, ಉದ್ಯಮಶೀಲತೆ ಮತ್ತು ಜೀವನೋಪಾಯ ಇಲಾಖೆಯಿಂದ ಮಾನ್ಯತೆ ಪಡೆದ ಹಾಗೂ ಅಧಿಕಾರಯುಕ್ತ ಸಮಿತಿಯಿಂದ ಅನುಮೋದಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ತರಬೇತಿ ಸಂಸ್ಥೆ/ಕೇಂದ್ರಗಳಿಗೆ, ಕೇಂದ್ರ/ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ನಿಗಧಿಪಡಿಸಲಾದ ದರಗಳ ಅನ್ವಯ ತರಬೇತಿ ನೀಡಲು ಅಧಿಸೂಚನೆ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಒಂದು ವರ್ಷದ ಅವಧಿಗೆ ವಹಿಸಲು ಕರ್ನಾಟಕ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸಂಗ್ರಹಣೆಗಳಲ್ಲಿ ಪಾರದರ್ಶಕತೆ ಅಧಿನಿಯಮ-1999 ರ ಕಲಂ 4(ಜಿ) ರಡಿ ಪ್ರದತ್ತವಾದ ಅಧಿಕಾರ ಚಲಾಯಿಸಿ, ಕೌಶಲ್ಯಾಭಿವೃದ್ಧಿ, ಉದ್ಯಮಶೀಲತೆ ಮತ್ತು ಜೀವನೋಪಾಯ ಇಲಾಖೆಗೆ ಪಾರದರ್ಶಕತೆ ಕಾಯ್ದೆಯಿಂದ ವಿನಾಯಿತಿ ನೀಡಿದೆ.

ಉತ್ತಮ ಗುಣಮಟ್ಟದ ಸೇವೆಯನ್ನು ಸಮಂಜಸ ದರದಲ್ಲಿ ಸಂಗ್ರಹಿಸುವುದನ್ನು ಕೌಶಲ್ಯಾಭಿವೃದ್ಧಿ, ಉದ್ಯಮಶೀಲತೆ ಮತ್ತು ಜೀವನೋಪಾಯ ಇಲಾಖೆಯು ದೃಢಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು.

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆಜ್ಞಾನುಸಾರ
ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ

(ಕೆ.ಗಾಯಿತ್ರಿ)
ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ
ಆರ್ಥಿಕ ಇಲಾಖೆ (ಸಂಗ್ರಹಣಾ ಕೋಶ)(ಪ್ರ)

PR-466

KARNATAKA ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION

No. 16 C-1, Miller Tank Bed Area, Vasanth Nagar, Bengaluru- 560 052

NOTIFICATION

No: KERC/F-34/Vol-12(a)/544 **Dated: 25-09-2020**

Draft Karnataka Electricity Regulatory Commission (Terms and Conditions for Determination of Generation Tariff) Regulations, 2019.

Preamble:

Under Sec 181 read with under Sec 61 & 62 of the Electricity Act 2003, the Karnataka Electricity Regulatory Commission (Commission) is mandated to specify the terms and conditions for the determination of Generation Tariff within the State, based on the principles and methodologies specified by the Central Commission for determination of the tariff, applicable to the generating stations and transmission licensees, within the State of Karnataka.

The Commission had notified, on 01.09.2015, KERC (Terms and Condition for Determination of Generation Tariff) Regulations, 2014, for control period 2014-19 which has ended on 31.03.2019 and the Commission is required to specify the terms and conditions of generation tariff for next control period i.e for the period 2019-24, guided by the norms as specified by the Central Commission.

Therefore, in exercise of the power conferred on it under Section 86(1) read with Section 181,61,62 of the Act, and all the powers enabling it in this behalf, the Commission hereby makes the following Regulations, namely “Karnataka Electricity Regulatory Commission (Terms and Conditions for Determination of Generation Tariff) Regulations, 2019”.

As required under sub section (3) of section 181 of the Act, and The Electricity (Procedure for previous Publication) Rules, 2005, the Draft Regulations are hereby published for information of the persons likely to be affected and all the stake holders. Notice is hereby given that the Draft Regulations will be finalised after 30 days, from its publication in the Official Gazette, after considered the Comments/suggestions/objections on the draft Regulations sent by the stakeholders, within 30 days from the date of publication.

Any objections/suggestions/views on the proposed draft shall be furnished within four weeks from the date of publication in the gazette, to the Secretary of the Commission at the following address:

The Secretary

Karnataka Electricity Regulatory Commission,

No 16, C-1, Miller Tank Bed Area,

Vasanthanagar, Bengaluru-560052

CHAPTER-1

PRELIMINARY

1. Short title and commencement.

(1) These Regulations may be called Karnataka Electricity Regulatory Commission (Terms and Conditions for Determination of Generation Tariff) Regulations, 2019.

(2) These Regulations shall extend to the whole of the State of Karnataka.

(3) These Regulations shall come into force from 1st April, 2019 and unless reviewed earlier or extended by the Commission, shall remain in force up to 31st March, 2024.

2. Scope and extent of application:

(1) These regulations shall apply in all cases where tariff for a generating station or a unit thereof achieving commercial operation during the period from 1st April, 2019 up to 31st March, 2024, is required to be determined by the Commission under section 62 of the Act read with section 86 thereof.

Provided that where a project or a part thereof, has been declared to be under commercial operation before the date of commencement of these Regulations and whose Tariff has not been finally determined by the Karnataka Electricity Regulatory Commission till that date, tariff in respect of such generating station or unit thereof:

a) For the period ending 31.03.2014 shall be determined in accordance with the with the Karnataka Electricity Regulatory Commission (Terms and Conditions for Determination of Generation Tariff) Regulations, 2009.

b) For the period ending 31.03.2019 shall be determined in accordance with the Karnataka Electricity Regulatory Commission (Terms and Conditions for Determination of Generation Tariff) Regulations 2014.

(2) These regulations shall not be applicable to;

(a) Generating stations based on renewable sources of energy whose tariff is determined in accordance with the Karnataka Electricity Regulatory Commission (Power Procurement from Renewable Sources by Distribution Licensee) Regulations 2004 as amended from time to time

(b) Generating stations whose tariff has been discovered through tariff based competitive bidding in accordance with the guidelines issued by the Central Government and adopted by the Commission under section 63 of the Act.

3. Definitions

(1) **'Act'** means the Electricity Act, 2003 (36 of 2003);

(2) **'Additional Capital expenditure'** means the capital expenditure incurred, or projected to be incurred after the date of commercial operation of the project by the generating company, in accordance with the provisions of these regulations;

(3) **'Additional Capitalisation'** means the additional capital expenditure admitted by the Commission after prudence check, in accordance with these regulations;

(4) **'Admitted capital cost'** means the capital cost which has been allowed by the Commission for servicing through tariff after due prudence check in accordance with the relevant tariff regulations;

(5) **'Auxiliary Energy Consumption'** or 'AUX' in relation to a period in case of a generating station means the quantum of energy consumed by auxiliary equipment of the generating station, such as the equipment being used for the purpose of operating plant and machinery including switchyard of the generating station and the transformer losses within the generating station, expressed as a percentage of the sum of gross energy generated at the generator terminals of all the units of the generating station;

Provided that auxiliary energy consumption shall not include energy consumed for supply of power to housing colony and other facilities at the generating station and the power consumed for construction works at the generating station and integrated coal mine;

Provided further that auxiliary energy consumption for compliance of revised emission standards, sewage treatment plant and external coal handling plant (jetty and associated infrastructure) shall be considered separately.

(6) **'Auditor'** means an auditor appointed by a generating company, in accordance with the provisions of sections 224, 233B and 619 of the Companies Act, 1956 (1 of 1956), as amended from time to time or Chapter X of the Companies Act, 2013 (18 of 2013) or any other law for the time being in force;

(7) **'Bank Rate'** means the one-year marginal cost of lending rate (MCLR) as declared by the State Bank of India from time to time plus 200 basis points.

(8) **'Beneficiary'** in relation to a generating station means a distribution licensee who is purchasing electricity generated at such generating station through a Power Purchase Agreement either directly or through a trading licensee on payment of fixed charges and by scheduling in accordance with the Grid Code:

Explanation:

where the distribution licensee is procuring power through a trading licensee, the arrangement should be secured through back to back power purchase agreement and Power Sale Agreement.

(9) 'Blending' means combination of domestic coal with imported coal or e-auction coal.

(10) 'Capital Cost' means the capital cost as determined in accordance with Regulation 19 of these regulations;

(11) 'Change in Law' means occurrence of any of the following events:

(a) enactment, bringing into effect or promulgation of any new Indian law; or

(b) adoption, amendment, modification, repeal or re-enactment of any existing Indian law; or

(c) change in interpretation or application of any Indian law by a competent court, Tribunal or Indian Governmental Instrumentality which is the final authority under law for such interpretation or application; or

(d) change by any competent statutory authority in any condition or covenant of any consent or clearances or approval or licence available or obtained for the project; or

(12) 'Commission' means the Karnataka Electricity Regulatory Commission.

(13) 'Competitive Bidding' means a transparent process for procurement of equipment, services and works in which bids are invited by the project developer by open advertisement covering the scope and specifications of the equipment, services and works required for the project, and the terms and conditions of the proposed contract as well as the criteria by which bids shall be evaluated, and shall include domestic competitive bidding and international competitive bidding;

(14) 'Cut-off Date' means the last day of the calendar month after thirty-six months from the date of commercial operation of the project.

(15) 'Date of Commercial Operation' or '**COD'**

(a) in case of a generating unit or block of the thermal generating station, means the date declared by the generating company after demonstrating the maximum continuous rating (MCR) or the installed capacity (IC) through a successful trial run after notice to the beneficiaries, if any, and in case of the generating station as a whole, the date of commercial operation of the last generating unit or block of the generating station:

Explanation:

(i) Where the beneficiaries have been tied up for purchasing power from the generating station, the trial run shall commence after seven days' notice by

the generating company to the beneficiaries and scheduling shall commence from 0000 hr after completion of the trial run;

(ii) The generating company shall certify to the effect that the generating station meets the key provisions of the technical standards of the Central Electricity Authority (Technical Standards for Construction of Electrical plants and electric lines) Regulations, 2010 and the Grid Code; and

(iii) The certificate shall be signed by CMD/CEO/MD of the company subsequent to its approval by the Board of Directors in the format enclosed at Appendix IV and a copy of the certificate shall be submitted to the Member Secretary of the concerned Regional Power Committee, SRLDC and SLDC before declaration of COD:

(b) in relation to a generating unit of hydro generating station including pumped storage hydro generating station, means the date declared by the generating company from 0000 hour after the scheduling process in accordance with the Grid Code is fully implemented, and in relation to the generating station as a whole, the date declared by the generating company after demonstrating peaking capability corresponding to the installed capacity of the generating station through a successful trial run: Explanation:

i. Where the beneficiaries have been tied up for purchasing power from the generating station, scheduling process for a generating unit of the generating station or demonstration of peaking capability corresponding to the installed capacity of the generating station through a successful trial run shall commence after seven days' notice by the generating company to the beneficiaries and scheduling shall commence from 0000 hr after completion of trial run;

ii. the generating company shall certify to the effect that its generating station meets key provisions of the technical standards of the Central Electricity Authority (Technical Standards for Construction of Electrical plants and electric lines) Regulations, 2010 and the Grid code;

iii. the certificate shall be signed by CMD/CEO/MD of the company subsequent to its approval by the Board of Directors in the format enclosed at Appendix IV and a copy of the certificate shall be forwarded to the Member Secretary of the concerned Regional Power Committee, SRLDC and SLDC before declaration of COD;

iv. In case a hydro generating station with pondage or storage is not able to demonstrate peaking capability corresponding to the installed capacity for the reasons of insufficient reservoir or pond level, the date of commercial operation of the last unit of the generating station shall be considered as the date of

commercial operation of the generating station as a whole, and it will be mandatory for such hydro generating station to demonstrate peaking capability equivalent to the installed capacity of the generating unit or the generating station as and when such reservoir/pond level is achieved; and

v. if a run-of-river hydro generating station or a generating unit thereof is declared under commercial operation during lean inflows period when the water inflow is insufficient for such demonstration of peaking capability, it shall be mandatory for such hydro generating station or generating unit to demonstrate peaking capability equivalent to installed capacity as and when sufficient water inflow is available;

(16) **'Day'** means a calendar day consisting of 24 hours' period starting at 00.00 hours;

(17) '**Declared Capacity' or 'DC'** in relation to a generating station means, the capability to deliver ex-bus electricity in MW declared by such generating station in relation to any time-block of the day as defined in the Grid Code or whole of the day, duly taking into account the availability of fuel or water, and subject to further qualification in these regulations;

(18) '**De-capitalisation'** for the purpose of the tariff under these regulations, means reduction in Gross Fixed Assets of the project as admitted by the Commission corresponding to inter-unit transfer of assets or the assets taken out from service;

(19) '**De-commissioning'** means removal from service of a generating station or a unit thereof after it is certified by the Central Electricity Authority or any other authorized agency, either on its own or on an application made by the project developer or the beneficiaries or both, that the project cannot be operated due to non-performance of the assets on account of technological obsolescence or uneconomic operation or a combination of these factors;

(20) **'Design Energy'** means the quantum of energy which can be generated in a 90% dependable year with 95% installed capacity of the hydro generating station;

(21) '**Existing Project'** means a project which has been declared under commercial operation on a date prior to 1.4.2019;

(22) **'Expansion project'** shall include any addition of new capacity to the existing generating station

(23) '**Expenditure Incurred'** means the fund, whether the equity or debt or both, actually deployed and paid in cash or cash equivalent, for creation or acquisition of a useful asset and does not include commitments or liabilities for which no payment has been released;

(24) '**Extended Life'** means the life of a generating station or unit thereof beyond the period of useful life, as may be determined by the Commission on case to case basis;

(25) 'Force Majeure' for the purpose of these regulations means the events or circumstances or combination of events or circumstances including those stated below which partly or fully prevents the generating company to complete the project within the time specified in the Investment Approval, and only if such events or circumstances are not within the control of the generating company and could not have been avoided, had the generating company taken reasonable care or complied with prudent utility practices:

(a) Act of God including lightning, drought, fire and explosion, earthquake, volcanic eruption, landslide, flood, cyclone, typhoon, tornado, geological surprises, or exceptionally adverse weather conditions which are in excess of the statistical measures for the last hundred years; or

(b) Any act of war, invasion, armed conflict or act of foreign enemy, blockade, embargo, revolution, riot, insurrection, terrorist or military action; or

(c) Industry wide strikes and labour disturbances having a nationwide impact in India; or

(d) Delay in obtaining statutory approval for the project except where the delay is attributable to project developer;

(26) '**Fuel Supply Agreement'** means the agreement executed between the generating company and the fuel supplier for generation and supply of electricity to the beneficiaries;

(27) 'Generating Station' means any station for generating electricity, including any building and plant with step-up transformer, switch-gear, switch yard, cables or other appurtenant equipment, if any, used for that purpose and the site thereof; a site intended to be used for a generating station, and any building used for housing the operating staff of a generating station, and where electricity is generated by water-power, includes penstocks, head and tail works, main and regulating reservoirs, dams and hydraulic works, but does not include any sub-station;

(28) 'Generating Unit' or 'Unit' in relation to a thermal generating station (other than combined cycle thermal generating station) means steam generator, turbine-generator and auxiliaries, or in relation to a combined cycle thermal generating station, means turbine-generator and auxiliaries or combustion turbine-generator, associated waste heat recovery boiler, connected steam turbine- generator and auxiliaries, and in relation to a hydro generating station means turbine-generator and its auxiliaries;

(29) '**Grid Code'** means the Karnataka Electricity Grid Code 2005, as amended from time to time or subsequent re-enactment thereof, and the Indian Electricity Grid Code, 2010, issued by the Central Electricity Regulatory Commission, as amended from time to time or subsequent re-enactment thereof;

(30) Gross Calorific Value' or **'GCV'** in relation to a thermal generating station means the heat produced in kCal by complete combustion of one kilogram of solid fuel or one litre of liquid fuel or one standard cubic meter of gaseous fuel, as the case may be;

(31) 'GCV as Received' means the GCV of coal as measured at the unloading point of the thermal generating station through collection, preparation and testing of samples from the loaded wagons, trucks, ropeways, Merry-Go-Round (MGR), belt conveyors and ships in accordance with the IS 436 (Part-1/ Section 1)- 1964:

(32) '**Gross Station Heat Rate'** or '**SHR**' means the heat energy input in kCal required to generate one kWh of electrical energy at generator terminals of a thermal generating station;

(33) '**Implementation Agreement'** means any agreement or covenant entered into between the transmission licensee and the generating company for the execution of generation and transmission projects in a coordinated manner, laying down the project implementation schedule and mechanism for monitoring the progress of the projects;

(34) '**Indian Governmental Instrumentality'** means the Government of India, Governments of State (where the project is located) and any ministry or department or board or agency or other regulatory or quasi-judicial authority controlled by Government of India or Government of State, where the project is located;

(35) 'Infirm Power' means electricity injected into the grid prior to the date of commercial operation of a unit of the generating station.

(36) 'Input Price' means the price of coal or lignite sourced from the integrated mines at which the coal or lignite is transferred to the generating station for the purpose of computing the energy charges for generation and supply of electricity to the beneficiaries and determined in accordance with Chapter 9 of these regulations; as amended from time to time.

(37) 'Installed Capacity' or **'IC**' means the summation of the name plate capacities of all the units of the generating station or the capacity of the generating station reckoned at the generator terminals, as may be approved by the Commission from time to time;

(38) 'Integrated Mine' means the captive mine (allocated for use in one or more identified generating station) or basket mine (allocated to a generating company for use in any of its generating stations) or both being developed by the generating

company for supply of coal or lignite to one or more specified end use generating stations for generation and sale of electricity to the beneficiaries;

(39) 'Investment Approval' means approval by the Board of the generating company or Cabinet Committee on Economic Affairs (CCEA) or any other competent authority conveying administrative sanction for the project including funding of the project and timeline for implementation of the project:

Explanation: The date of Investment Approval shall reckon from the date of the resolution/minutes of the Board/approval by the competent authority;

(40) 'kCal' means a unit of heat energy contents in mineral, measured in one kilo calories or one thousand calories of heat produced at any instantaneous period;

(41) 'Kilowatt-Hour' or 'kWh' means a unit of electrical energy, measured in one kilowatt or one thousand watts of power produced or consumed over a period of one hour;

(42) Landed Fuel Cost' means the total cost of coal (including biomass in case of cofiring), lignite or the gas delivered at the unloading point of the generating station and shall include the base price or input price, washery charges wherever applicable, transportation cost (overseas or inland or both) and handling cost, charges for third party sampling and applicable statutory charges;

(43) '**Maximum Continuous Rating'** or '**MCR**' in relation to a generating unit of the thermal generating station means the maximum continuous output at the generator terminals, guaranteed by the manufacturer at rated parameters, and in relation to a block of a combined cycle thermal generating station means the maximum continuous output at the generator terminals, guaranteed by the manufacturer with water or steam injection (if applicable) and corrected to 50 Hz grid frequency and specified site conditions;

(44) '**New Project'** means the generating station or unit thereof achieving its commercial operation on or after 1.4.2019;

(45) '**Operation and Maintenance Expenses' or 'O&M expenses'** means the expenditure incurred on operation and maintenance of the project or part thereof, and includes the expenditure on manpower, repairs, spares, consumables, insurance and overheads.

(46) '**Original Project Cost'** means the actual expenditure incurred by the generating company within the original scope of the project up to the cut-off date as admitted by the Commission;

(47) '**Plant Availability Factor' or '(PAF)'** in relation to a generating station for any period means the average of the daily declared capacities (DCs) for all the days during the period expressed as a percentage of the installed capacity in MW less the normative auxiliary energy consumption;

(48) '**Plant Load Factor'** or **'(PLF)**' in relation to thermal generating station or unit for a given period means the total sent out energy corresponding to scheduled generation during the period, expressed as a percentage of sent out energy corresponding to installed capacity in that period and shall be computed in accordance with the following formula:

$$PLF = 10000 \times \sum_{i=1}^{N} SG_i / \{N \times IC \times (100 - AUX_n)\} \%$$

Where,

IC = Installed Capacity of the generating station or unit in MW,

SG_i = Scheduled Generation in MW for the with time block of the period,

N = Number of time blocks during the period, and

AUX_n = Normative Auxiliary Energy Consumption as a percentage of gross energy generation;

(49) '**Procedure Regulations'** means the Central Electricity Regulatory Commission (Procedure for making of application for determination of tariff, publication of the application and other related matters) Regulations, 2004;

(50) 'Project' means:

i) In case of thermal generating station, all components of the thermal generating station and includes integrated coal mine, biomass pellet handling system, pollution control system, effluent treatment plan, as may be required;

ii) In case of hydro generating station, all components of the hydro generating station and includes dam, intake water conductor system, power generating station, as apportioned to power generation

(51) '**Prudence Check'** means scrutiny of reasonableness of capital expenditure incurred or proposed to be incurred, financing plan, use of efficient technology, cost and time over run and such other factors as may be considered appropriate by the Commission for determination of tariff:

Explanation:

While carrying out the Prudence Check, the Commission shall look into whether the generating company has been careful in its judgement and decisions for executing the project or has been careful and vigilant in executing the project:

(52) 'Pumped Storage Hydro Generating Station' means a hydro generating station which generates power through energy stored in the form of water energy, pumped from a lower elevation reservoir to a higher elevation reservoir;

(53) 'Quarter' means the period of three months commencing on the first day of April, July, October and January of each financial year in case of existing project, and in case of a new project, in respect of the first quarter, from the date of commercial operation to the last day of June, September, December or March, as the case may be;

(54) '**Revised Emission Standards'** in respect of thermal generating station means the revised norms notified as per Environment (Protection) Amendment Rules, 2015 or any other Rules as may be notified from time to time;

(55) '**Run-of-River Generating Station'** means a hydro generating station which does not have upstream pondage;

(56) 'Run–of-River Generating Station with Pondage' means a hydro generating station with sufficient pondage for meeting the diurnal variation of power demand;

(57) 'Scheduled Commercial Operation Date or 'SCOD' shall mean the date(s) of commercial operation of a generating station or generating unit or block thereof as indicated in the Investment Approval or as agreed in power purchase agreement, whichever is earlier;

(58) 'Scheduled Energy' means the quantum of energy scheduled by the State Load Despatch Centre to be injected into the grid by a generating station for a given time period;

(59) 'Scheduled Generation' or '**SG**' at any time or for any period or time block means schedule of ex-bus generation in MW or MWh, given by the State Load Despatch Centre;

Explanation : For open cycle gas turbine generating station or a combined cycle generating station if the average frequency for any time-block, is below 49.52 Hz but not below 49.02 Hz and the scheduled generation is more than 98.5% of the declared capacity, the scheduled generation shall be deemed to have been reduced to 98.5% of the declared capacity, and if the average frequency for any time-block is below 49.02 Hz and the scheduled generation is more than 96.5% of the declared capacity, the scheduled generation shall be deemed to have been reduced to 96.5% of the declared capacity. In such an event of reduction of scheduled generation of gas turbine generating station, the corresponding drawl schedule of beneficiaries shall be corrected in proportion to their scheduled drawl with adjustment of transmission losses on post facto basis.

(60) 'Small Gas Turbine Generating Station' means and includes open cycle gas turbine or combined cycle generating station with gas turbines in the capacity range of 50 MW or below;

(61) 'State' means the State of Karnataka;

(62) 'State Load Despatch Centre' or 'SLDC' means the Centre established by the State Government for the purpose of exercising the powers and discharging the functions under Section 31 of the Act;

(63) '**State Transmission Utility' or 'STU'** means the Board or the Government company specified as such by the State government under sub-section (1) of section 39 of the Act;

(64) 'Start Date or Zero Date' means the date indicated in the Investment Approval for commencement of implementation of the project and where no such date has been indicated, the date of Investment Approval shall be deemed to be Start Date or Zero Date;

(65) '**Statutory Charges'** comprises taxes, cess, duties, royalties and other charges levied through Acts of the Parliament or State Legislatures or by Indian Government Instrumentality under relevant statutes;

(66) '**Storage Type Generating Station'** means a hydro generating station associated with storage capacity to enable variation of generation of electricity according to demand;

(67) 'Thermal Generating Station' means a generating station or a unit thereof that generates electricity using fossil fuels such as coal, lignite, gas, liquid fuel or combination of these as its primary source of energy or co-firing of biomass with coal;

(68) Trial Run' or '**Trial Operation'** Trial Run in relation to generating station or unit thereof shall mean the successful running of the generating station or unit thereof at maximum continuous rating or installed capacity for continuous period of 72 hours in case of unit of a thermal generating station or unit thereof and 12 hours in case of a unit of a hydro generating station or unit thereof:

Explanation: Where the beneficiaries have been tied up for purchasing power from the generating station, the trial run shall commence after seven days' notice by the generating company to the beneficiaries;

(69) 'Sub-Station' shall have the same meaning as defined in sub-section (69) of section 2 of the Act;

(70) 'Unloading Point' means the point within the premises of the coal or lignite based thermal generating station where the coal or lignite is unloaded from the rake or truck or any other mode of transport;

(71) **'Useful Life'** in relation to a unit of a generating station, from the date of commercial operation shall mean the following:

(a) Coal/Lignite based thermal generating station 25 years

(b) Gas/Liquid fuel based thermal generating station 25 years

(c) Hydro generating station including pumped storage hydro generating stations 40 years.

(72) **'Year'** means a financial year from 1st April to 31st March in case of an existing project, and from date of commercial operation to 31st March in case of a new project

(73) The words and expressions used in these regulations and not defined herein but defined in the Electricity Act, 2003 or any other regulation of the Commission shall have the meaning assigned to them under the said Act or such other regulation.

CHAPTER-2

Date of Commercial Operation

4. Date of Commercial Operation:

The date of commercial operation of a generating station or unit thereof, shall be determined in accordance with the provisions of the Grid Code.

5. Treatment of mismatch in date of commercial operation:

In case of mismatch of the date of commercial operation of the generating station and the transmission system, the liability for the transmission charges shall be determined as under:

(a) Where the generating station has not achieved the commercial operation as on the date of commercial operation of the associated transmission system, the generating company shall be liable to pay the transmission charges of the associated transmission system in accordance with clause (5) of Regulation 14 of these regulations to the transmission licensee till the generating station or unit thereof achieves commercial operation:

(b) Where the associated transmission system has not achieved the commercial operation as on the date of commercial operation of the concerned generating station or unit thereof (which is not before the SCOD of the transmission system), the transmission licensee shall make alternate arrangement for the evacuation from the generating station at its own cost, failing which, the transmission licensee shall be liable to pay the transmission charges to the generating company as determined by the

Commission, in accordance with clause (5) of Regulation 14 of these regulations, till the transmission system achieves the commercial operation.

6. Sale of Infirm Power:

Supply of infirm power shall be accounted as deviation and shall be paid for from the State deviation settlement fund account in accordance with the Central Electricity Regulatory Commission (Deviation Settlement Mechanism and Related matters) Regulations, 2014, as amended from time to time or any subsequent re-enactment thereof, till such time a separate mechanism is evolved.

Provided that any revenue earned by the generating company from supply of infirm power after accounting for the fuel expenses shall be applied in adjusting the capital cost accordingly.

CHAPTER-3

Procedure for Tariff determination

7. Tariff determination:

(1) Tariff in respect of a generating station may be determined for the whole of the generating station or unit thereof, may be determined for a unit or block or stage or for the whole of the generating station:

Provided that:

(i) In case of commercial operation of all the units of a generating station prior to 01.04.2019, the generating company shall file consolidated petition in respect of the entire generating station for the purpose of determination of tariff for the period 01.04.2019 to 31.03.2024:

(ii) In case of commercial operation of units of generating station on or after 1.4.2019, the generating company shall file a consolidated petition, in accordance with the provisions of the Procedure Regulations, combining all the units of the generating station which are anticipated to achieve commercial operation during the next two months from the date of application:

(2) Where only a part of the generation capacity of a generating station is tied up for supplying power to the beneficiaries through long term power purchase agreement, the units for such part capacity shall be clearly identified and in such cases, the tariff shall be determined for such identified capacity. Where the unit(s) corresponding to such part capacity cannot be identified, the tariff of the generating station may be

determined with reference to the capital cost of the entire project, but tariff so determined shall be applicable corresponding to the part capacity contracted for supply to the beneficiaries.

(3) In case of expansion of existing generating station, the tariff shall be determined for the expanded capacity in accordance with these regulations:

Provided that the common infrastructure of existing generating station, shall be utilized for the expanded capacity and the benefit of new technology in the expanded capacity, as determined by the Commission, shall be extended to the existing capacity.

(4) Assets installed for implementation of the revised emission standards shall form part of the existing generation project and tariff thereof shall be determined separately on submission of the completion certificate by the Board of the generating company.

(5) Energy charge component of tariff of the generating station sourcing coal or lignite from the integrated mine shall be determined based on the input price of coal or lignite, as the case may be, from such integrated mines:

Provided that the generating company shall maintain the account of the integrated mine separately and submit the cost of integrated mine, in accordance with these regulations, duly certified by the Auditor.

(6) Tariff of generating station using coal washery rejects developed by Central or State PSUs or Joint Venture between a Government Company and company other than Government Company shall be determined in accordance with these regulations:

Provided that in case of Joint Venture between a Government Company and a Company other than Government Company, the shareholding of the company other than Government Company either directly or through any of its subsidiary company or associate company shall not exceed 26% of the paid up share capital:

Provided further that the energy charge component of the tariff of such generating station or unit thereof shall be determined based on the fixed cost and the variable cost of the coal washery project:

Provided also that the Gross Calorific Value of coal rejects shall be as measured jointly by the generating company and the beneficiaries.

(7) In case of multi-purpose hydro schemes, with irrigation, flood control and power components, the capital cost chargeable to the power component of the scheme only shall be considered for determination of tariff.

8. Application for determination of tariff:

1) (a) The generating company may make an application for determination of tariff for a new generating station or unit thereof in accordance with these Regulations, in respect of the generating station or generating units thereof within 180 days of the anticipated date of commercial operation.

(b) In case of an existing generating station, the application for determination of tariff shall be made not later than 180 days from the date of notification of these Regulations based on admitted capital cost including any additional capital expenditure already incurred up to 31st day of March, 2019 (either based on actual or projected additional capital expenditure) and estimated additional capital expenditure for the respective years of the tariff period 2019-20 to 2023-24.

2) The generating company shall make an application as per respective forms annexed to these Regulations, for determination of tariff based on capital expenditure incurred, or projected to be incurred up-to the date of commercial operation duly certified by the auditors, and additional capital expenditure incurred, or projected to be incurred during the tariff period of the generating station duly certified by the auditors:

Provided that the application shall contain details of underlying assumptions for projected capital cost and additional capital expenditure, wherever applicable.

3) (a) If the application is inadequate in any respect as required under forms of these regulations, the application shall be returned to the generating company for resubmission within one month after rectifying the defects as may be pointed out by the Commission.

(b)Within thirty working days of the receipt of corrected and completed tariff application, the Commission shall notify the generating company as to whether any additional information is required by the Commission to assess the generating company's calculations and to carryout prudence check of the claims made specifying the date by which such information is to be filed.

4) If the information furnished as called by the Commission is adequate, the tariff application filed by the generating company will be treated as a petition after the Commission decides that all the information and clarification sought have been produced to the satisfaction of the Commission.

5) The Commission will thereafter follow, as far as may be practicable, the procedure specified in Chapter-2 of the KERC (General and Conduct of Proceedings) Regulations, 2000, for holding hearing on the tariff application and for passing orders thereon.

9. Determination of tariff:

(1) Tariff in respect of a generating station may be determined for a unit or block or stage or for the whole of the generating station: Provided that;

(i) where all the generating units of a stage of a generating station have been declared under commercial operation prior to 1st day of April, 2019, the generating company, shall file consolidated application in respect of the entire generating station for the purpose of determination of tariff for the period from the Financial Years 2019-20 to 2023-24; and

(ii) in case of commercial operation of the generating station being on or after 1st day of April, 2019, the generating company shall file a consolidated petition in respect of all the units of the generating station which are likely to be commissioned during next six months from the date of application

(2) For the purpose of determination of tariff, the capital cost of the project may be broken up into stages and distinct units or blocks forming part of the project if required:

Provided that where break-up of the capital cost of the project for different stages or units or blocks is not available or the project is an on-going project, the common facilities shall be apportioned on the basis of the installed capacity of the units:

Provided further that in relation to multi-purpose hydro schemes with irrigation, flood control and power components, the capital cost chargeable to the power component of the scheme only shall be considered for determination of tariff.

(3) Where only a part of the generation capacity of a generating station is tied up for supplying power to the beneficiaries through long term power purchase agreement and the balance part of the generation capacity has not been tied up for supplying power to the beneficiaries, the tariff of the generating station shall be determined with reference to the capital cost of the entire project, but the tariff so determined shall be applicable to the corresponding capacity contracted for supply to the beneficiaries.

10. PUBLICATION OF THE PETITION:

The Generating Company shall arrange for publication of the tariff application in the following manner.

(a) The summary of the tariff application, in such format as may be approved by the Commission, shall be published in two successive issues each of two daily newspapers in English language and two daily newspapers in Kannada language having wide circulations in the area of operation of the generating company. The advertisement shall invite the licensees/ interested persons to file their objections and such documents as they seek to rely upon, supported by an affidavit, in six copies, within 30 working days of the first advertisement.

(b) The generating company shall also specify in the advertisement that interested persons may inspect the copies of the petition at specified offices of the generating company during normal working hours and/or also obtain the

salient features of the petition at such specified place on payment of an amount not exceeding the cost of photo copying, before the last date fixed for filing of objections.

(c) The generating company shall also mention in the advertisement that a full set of the application together with supporting materials would be made available to any interested person who may ask for it on payment of an amount, not exceeding the cost of photocopying.

(d) The generating company shall provide, along application to the Commission, the details in such formats as may be required by the Commission. The generating company shall necessarily provide unit-wise and station-wise details as envisaged in the formats to enable the Commission to determine tariff as required.

(e) The generating company shall furnish to the Commission all such material, books and records including the accounting statements, operational cost data as may be required by the Commission for determination of tariff.

(f) The generating company shall host all the details of the petition filed before the Commission on its website not later than three working days of its acceptance by the Commission. The generating company shall also host the information on the observations made by the Commission and the replies submitted to the Commission thereon, within three working days of submission of replies to the Commission.

11. In-principle approval in specific circumstances:

The generating company undertaking any additional capitalization on account of change in law events or force majeure conditions may file petition for in-principle approval for incurring such expenditure after prior notice to the beneficiaries along with underlying assumptions, estimates and justification for such expenditure if the estimated expenditure exceeds 10% of the admitted capital cost of the project or Rs.100 Crore, whichever is lower.

12. Truing up of tariff for the period 2014-19:

Tariff of the generating stations for the period 2014-19 shall be trued up in accordance with the provisions of Regulation of KERC (Terms and Conditions for Determination of Generation Tariff) Regulation 2014 along with the tariff petition for the period 2019-24. The capital cost admitted as on 31.3.2019 based on the truing up shall form the basis of the opening capital cost as on 1.4.2019 for the tariff determination for the period 2019-24.

13. Truing up of tariff for the period 2019-24:

(1) The Commission shall carry out truing up exercise for the period 2019-24 along with the tariff petition filed for the next tariff period, for the following:

a) The capital expenditure including additional capital expenditure incurred up to 31.3.2024, as admitted by the Commission after prudence check at the time of truing up:

b) The capital expenditure including additional capital expenditure incurred up to 31.3.2024, on account of Force Majeure and Change in Law.

(2) The generating company shall make an application, as per Annexure to these regulations, for carrying out truing up exercise in respect of the generating station or a unit thereof by 30.11.2024.

(3) The generating company may make an application for interim truing up of tariff in the year 2021-22, if the annual fixed cost increases by more than 20% over the annual fixed cost as determined by the Commission for the respective years of the tariff period:

Provided that if the actual additional capital expenditure falls short of the projected additional capital expenditure allowed under provisions of Chapter 7 of these regulations, the generating company, shall not be required to file any interim true up petition for this purpose and shall refund to the beneficiaries the excess tariff recovered corresponding to the projected additional capital expenditure not incurred at the bank rate as on 1st April of the respective years, under intimation to the Commission:

Provided further that the generating company shall submit the complete details along with the calculations of the refunds made to the beneficiaries at the time of true up.

(4) After truing up, if the tariff already recovered exceeds or falls short of the tariff approved by the Commission under these regulations, the generating company shall refund to or recover from, the beneficiaries the excess or the shortfall amount along with simple interest at the rate equal to the bank rate as on 1st April of the respective years of the tariff period in six equal monthly instalments.

CHAPTER-4

TARIFF STRUCTURE

14. Components of Tariff:

(1) The tariff for supply of electricity from a thermal generating station shall comprise two parts, namely, capacity charge (for recovery of annual fixed cost consisting of the components as specified in Regulation 15 of these regulations) and energy charge (for recovery of primary and secondary fuel cost and cost of limestone and any other reagent, where applicable as specified in Regulation 16 of these regulations).

(2) The supplementary capacity charges for additional capitalization and supplementary energy charges, on account of implementation of revised emission standards in existing generating station or new generating station, as the case may be, shall be determined by the Commission separately.

(3) The capacity charge and energy charge of a generating station shall be determined in accordance with the provisions of Chapter 10 of these regulations.

Provided that where the generating company has the arrangement for supply of coal or lignite from the integrated mine(s) allocated to it, for use in one or more of its generating stations as end use, the energy charge component of tariff of the generating station shall be determined based on the input price of coal or lignite, as the case may be, from such integrated mines computed in accordance with the regulations to be notified separately by the Commission. Till the regulation for computation of input price of coal is notified, the generating company shall continue to adopt the notified price of Coal India Limited commensurate with the grade of the coal from the integrated mine

Provided further that after notification of the regulation for input price of coal, the same shall be applicable from 1.4.2019 or the date of commercial operation of the integrated mine, whichever is later, and the difference between the input price of coal so decided and the input price of coal for quantity billed shall be adjusted in accordance with the regulations to be notified.

(4) The tariff for supply of electricity from a hydro generating station shall comprise capacity charge and energy charge to be derived in the manner specified in Regulation 43 or 44 of these regulations, as may be applicable, for recovery of annual fixed cost consisting of the components referred to in Regulation 15 of these regulations.

15. Capacity Charges:

The capacity charges shall be derived on the basis of annual fixed cost. The Annual Fixed Cost (AFC) of a generating station shall consist of the following components:

(a) Return on equity;

(b) Interest on loan capital;

(c) Depreciation;

(d) Interest on working capital; and

(e) Operation and maintenance expenses:

Provided that Special Allowance In lieu of R&M, where opted in accordance with Regulation 28 of these regulations, shall be recovered separately and shall not be considered for computation of working capital.

16. Energy Charges:

Energy charges shall be derived on the basis of the landed fuel cost (LFC) of a generating station (excluding hydro) and shall consist of the following cost:

(a) Landed Fuel Cost of primary fuel;

(b) Cost of secondary fuel oil consumption; and

(c) Cost of limestone or any other reagent, as applicable:

Provided that any refund of taxes and duties along with any amount received on account of penalties from fuel supplier shall be adjusted in fuel cost: Provided further that the supplementary energy charges, if any, on account of meeting the revised emission standards in case of a thermal generating station shall be determined separately by the Commission.

17. Special Provisions for Tariff for Thermal Generating Station which have Completed 25 Years of Operation from Date of Commercial Operation:

(1) In respect of a thermal generating station that has completed 25 years of operation from the date of commercial operation, the generating company and the beneficiary may agree on an arrangement, including provisions for target availability and incentive, where in addition to the energy charge, capacity charges determined by the Commission under these regulations shall also be recovered based on scheduled generation.

(2) The beneficiary shall have the first right of refusal and upon its refusal to enter into an arrangement as above, the generating company shall be free to sell the electricity generated from such station in a manner as it deems fit.

CHAPTER-5

Capital Structure

18. Debt-Equity Ratio:

(1) For new projects, the debt-equity ratio of 70:30 as on date of commercial operation shall be considered. If the equity actually deployed is more than 30% of the capital cost, equity in excess of 30% shall be treated as normative loan:

Provided that:

I. where equity actually deployed is less than 30% of the capital cost, actual equity shall be considered for determination of tariff:

II. The equity invested in foreign currency shall be designated in Indian rupees on the date of each investment:

III. Any grant obtained for the execution of the project shall not be considered as a part of capital structure for the purpose of debt: equity ratio.

Explanation-The premium, if any, raised by the generating company while issuing share capital and investment of internal resources created out of its free reserve, for the funding of the project, shall be reckoned as paid up capital for the purpose of computing return on equity, only if such premium amount and internal resources are actually utilised for meeting the capital expenditure of the generating station.

(2) The generating company, shall submit the resolution of the Board of the company or approval of the competent authority in other cases regarding infusion of funds from internal resources in support of the utilization made or proposed to be made to meet the capital expenditure of the generating station;

(3) In case of the generating station declared under commercial operation prior to 1.4.2019, debt: equity ratio allowed by the Commission for determination of tariff for the period ending 31.3.2019 shall be considered:

Provided that in case of a generating station which has completed its useful life as on or after 1.4.2019, if the equity actually deployed as on 1.4.2019 is more than 30% of the capital cost, equity in excess of 30% shall not be taken into account for tariff computation;

(4) In case of the generating station declared under commercial operation prior to 1.4.2019, but where debt: equity ratio has not been determined by the Commission for determination of tariff for the period ending 31.3.2019, the Commission shall approve the debt: equity ratio in accordance with clause (1) of this Regulation.

(5) Any expenditure incurred or projected to be incurred on or after 1.4.2019 as may be admitted by the Commission as additional capital expenditure for determination of tariff, and renovation and modernisation expenditure for life extension shall be serviced in the manner specified in clause (1) of this Regulation.

CHAPTER -6

Computation of Capital Cost

19. Capital Cost:

(1) The Capital cost of the generating station as determined by the Commission after prudence check in accordance with these regulations shall form the basis for determination of tariff for existing and new projects.

(2) The Capital Cost of a new project shall include the following:

(a) The expenditure incurred or projected to be incurred up to the date of commercial operation of the project;

(b) Interest during construction and financing charges, on the loans

(i) being equal to 70% of the funds deployed, in the event of the actual equity in excess of 30% of the funds deployed, by treating the excess equity as normative loan, or

(ii) being equal to the actual amount of loan in the event of the actual equity less than 30% of the funds deployed;

(c) Any gain or loss on account of foreign exchange risk variation pertaining to the loan amount availed during the construction period;

(d) Interest during construction and incidental expenditure during construction as computed in accordance with these regulations;

(e) Capitalised initial spares subject to the ceiling rates in accordance with these regulations;

(f) Expenditure on account of additional capitalization and de-capitalisation determined in accordance with these regulations;

(g) Adjustment of revenue due to sale of infirm power in excess of fuel cost prior to the date of commercial operation as specified under Regulation 6 of these regulations;

(h) Capital expenditure incurred towards railway infrastructure and its augmentation for transportation of coal up to the receiving ends of the generating station but does not include the transportation cost and any other appurtenant cost paid to the railway;

(i) Capital expenditure on account of biomass handling equipment and facilities, for co-firing;

(j) Capital expenditure on account of ash disposal and utilization including handling and transportation facility;

(k) Capital expenditure on account of emission control system necessary to meet the revised emission standards and sewage treatment plant;

(l) Expenditure on account of fulfilment of any conditions for obtaining environment clearance for the project;

(m) Expenditure on account of change in law and force majeure events; and

(n) Capital cost incurred or projected to be incurred by a thermal generating station, on account of implementation of the norms under Perform, Achieve and Trade (PAT) scheme of Government of India shall be considered by the Commission subject to sharing of benefits accrued under the PAT scheme with the beneficiaries.

(3) The Capital cost of an existing project shall include the following:

(a) Capital cost admitted by the Commission prior to 1.4.2019 duly trued up by excluding liability, if any, as on 1.4.2019;

(b)Additional capitalization and de-capitalization for the respective year of tariff as determined in accordance with these regulations;

(c) Capital expenditure on account of renovation and modernisation as admitted by this Commission in accordance with these regulations;

(d) Capital expenditure on account of ash disposal and utilization including handling and transportation facility;

(e) Capital expenditure incurred towards railway infrastructure and its augmentation for transportation of coal up to the receiving end of generating station but does not include the transportation cost and any other appurtenant cost paid to the railway; and

(f) Capital cost incurred or projected to be incurred by a thermal generating station, on account of implementation of the norms under Perform, Achieve and Trade (PAT) scheme of Government of India shall be considered by the Commission subject to sharing of benefits accrued under the PAT scheme with the beneficiaries.

(4) The capital cost in case of existing or new hydro generating station shall also include:

(a) cost of approved rehabilitation and resettlement (R&R) plan of the project in conformity with National R&R Policy and R&R package as approved; and

(b) cost of the developer's 10% contribution towards Rajiv Gandhi Grameen Vidyutikaran Yojana (RGGVY) and Deendayal Upadhyaya Gram Jyoti Yojana (DDUGJY) project in the affected area.

(5) The following shall be excluded from the capital cost of the existing and new projects:

(a) The assets forming part of the project, but not in use, as declared in the tariff petition;

(b) De-capitalised Assets after the date of commercial operation on account of replacement or removal on account of obsolescence or shifting from one project to another project: Provided further that unless shifting of an asset from one project to another is of permanent nature, there shall be no de-capitalization of the concerned assets.

(c) In case of hydro generating stations, any expenditure incurred or committed to be incurred by a project developer for getting the project site allotted by the State Government by following a transparent process;

(d) Proportionate cost of land of the existing project which is being used for generating power from generating station based on renewable energy; and

(e) Any grant received from the Central or State Government or any statutory body or authority for the execution of the project which does not carry any liability of repayment.

20. Prudence Check of Capital Cost

The following principles shall be adopted for prudence checks of capital cost of the existing or new projects:

(1) In case of the thermal generating station, prudence check of capital cost shall include scrutiny of the capital expenditure, in the light of capital cost of similar projects based on past historical data, wherever available, reasonableness of financing plan, interest during construction, incidental expenditure during construction, use of efficient technology, cost over-run and time over-run, procurement of equipment and materials through competitive bidding and such other matters as may be considered appropriate by the Commission:

Provided that, while carrying out the prudence check, the Commission shall also examine whether the generating company has been careful in its judgments and decisions in execution of the project.

(2) The Commission may, for the purpose of vetting of capital cost of hydro generating stations, appoint an independent agency or an expert body:

(3) Where the power purchase agreement entered into between the generating company and the beneficiaries provides for ceiling of actual capital expenditure, the Commission shall take into consideration such ceiling for prudence check.

(4) The generating company shall furnish the capital cost for execution of the existing and new projects as per Forms annexed to these Regulations along with tariff petition for the purpose of creating a database of benchmark capital cost of various components.

21. Interest During Construction (IDC) and Incidental Expenditure during Construction (IEDC)

(1) Interest during construction (IDC) shall be computed corresponding to the loan from the date of infusion of debt fund, and after taking into account the prudent phasing of funds up to SCOD.

(2) Incidental expenditure during construction (IEDC) shall be computed from the zero date, taking into account pre-operative expenses up to SCOD:

Provided that any revenue earned during construction period up to SCOD on account of interest on deposits or advances, or any other receipts shall be taken into account for reduction in incidental expenditure during construction

(3) In case of additional costs on account of IDC and IEDC due to delay in achieving the COD, the generating company shall be required to furnish detailed justifications with supporting documents for such delay including prudent phasing of funds in case of IDC and details of IEDC during the period of delay and liquidated damages recovered or recoverable corresponding to the delay.

(4) If the delay in achieving the COD is not attributable to the generating company IDC and IEDC beyond SCOD may be allowed after prudence check and the liquidated damages, if any, recovered from the contractor or supplier or agency shall be adjusted in the capital cost of the generating station

(5) If the delay in achieving the COD is attributable either in entirety on in part to the generating company or its contractor or supplier or agency, in such cases, IDC and IEDC beyond SCOD may be disallowed after prudence check either in entirety or on pro-rata basis corresponding to the period of delay not condoned and the liquidated damages, if any, recovered from the contractor or supplier or agency shall be retained by the generating company

22. Controllable and Uncontrollable factors:

The following shall be considered as controllable and uncontrollable factors for deciding time over-run, cost escalation, IDC and IEDC of the project:

(1) The "controllable factors" shall include but shall not be limited to the following:

a. Efficiency in the implementation of the project not involving approved change in scope of such project, change in statutory levies or change in law or force majeure events; and

b. Delay in execution of the project on account of contractor or supplier or agency of the generating company.

(2) The "uncontrollable factors" shall include but shall not be limited to the following:

a. Force Majeure events;

b. Change in law; and

c. Land acquisition except where the delay is attributable to the generating company.

23. Initial Spares

Initial spares shall be capitalised as a percentage of the Plant and Machinery cost, subject to following ceiling norms:

(a) Coal-based/lignite-fired thermal generating stations - 4.0%

(b) Gas Turbine/Combined Cycle thermal generating stations- 4.0%

(c) Hydro generating stations including pumped storage hydro generating station - 4.0%

Provided that:

i. Plant and Machinery cost shall be considered as the original project cost excluding IDC, IEDC, Land Cost and Cost of Civil Works. The generating company for the purpose of estimating Plant and Machinery Cost, shall submit the break-up of head wise IDC and IEDC in its tariff application;

ii. Where the generating station has any transmission equipment forming part of the generation project, the ceiling norms for initial spares for such equipment shall be as per the ceiling norms specified for transmission system by the CERC.

CHAPTER-7

Computation of Additional Capital Expenditure

24. Additional Capitalisation within the original scope and up to the cut-off date:

(1) The additional capital expenditure in respect of a new project or an existing project incurred or projected to be incurred, on the following counts within the original scope of work, after the date of commercial operation and up to the cut-off date may be admitted by the Commission, subject to prudence check:

(a) Undischarged liabilities recognized to be payable at a future date;

(b) Works deferred for execution;

(c) Procurement of initial capital spares within the original scope of work, in accordance with the provisions of Regulation 23 of these regulations;

(d) Liabilities to meet award of arbitration or for compliance of the directions or order of any statutory authority or order or decree of any court of law;

(e) Change in law or compliance of any existing law; and

(f) Force Majeure events:

Provided that in case of any replacement of the assets, the additional capitalization shall be worked out after adjusting the gross fixed assets and cumulative depreciation of the assets replaced on account of de-capitalization.

(2) The generating company shall submit the details of works asset wise/work wise included in the original scope of work along with estimates of expenditure, liabilities recognized to be payable at a future date and the works deferred for execution.

25. Additional Capitalisation within the original scope and after the cut-off date:

(1) The additional capital expenditure incurred or projected to be incurred in respect of an existing project or a new project on the following counts within the original scope of work and after the cut-off date may be admitted by the Commission, subject to prudence check:

(a) Liabilities to meet award of arbitration or for compliance of the directions or order of any statutory authority, or order or decree of any court of law;

(b) Change in law or compliance of any existing law;

(c) Deferred works relating to ash pond or ash handling system in the original scope of work;

(d) Liability for works executed prior to the cut-off date;

(e) Force Majeure events;

(f) Liability for works admitted by the Commission after the cut-off date to the extent of discharge of such liabilities by actual payments; and

(g) Raising of ash dyke as a part of ash disposal system.

(2) In case of replacement of assets deployed under the original scope of the existing project after cut-off date, the additional capitalization may be admitted by the Commission, after making necessary adjustments in the gross fixed assets and the cumulative depreciation, subject to prudence check on the following grounds:

(a) The useful life of the assets is not commensurate with the useful life of the project and such assets have been fully depreciated in accordance with the provisions of these regulations;

(b) The replacement of the asset or equipment is necessary on account of change in law or Force Majeure conditions;

(c) The replacement of such asset or equipment is necessary on account of obsolescence of technology; and

(d) The replacement of such asset or equipment has otherwise been allowed by the Commission.

26. Additional Capitalisation beyond the original scope

(1) The capital expenditure, in respect of existing generating station, incurred or projected to be incurred on the following counts beyond the original scope, may be admitted by the Commission, subject to prudence check:

(a) Liabilities to meet award of arbitration or for compliance of order or directions of any statutory authority, or order or decree of any court of law;

(b) Change in law or compliance of any existing law;

(c) Force Majeure events;

(d) Need for higher security and safety of the plant as advised or directed by appropriate Indian Government Instrumentality or statutory authorities responsible for national or internal security;

(e) Deferred works relating to ash pond or ash handling system in additional to the original scope of work, on case to case basis

Provided also that if any expenditure has been claimed under Renovation and Modernisation (R&M) or repairs and maintenance under O&M expenses, the same shall not be claimed under this Regulation;

(f) Usage of water from sewage treatment plant in thermal generating station

(2) In case of de-capitalisation of assets of a generating company the original cost of such asset as on the date of decapitalisation shall be deducted from the value of gross fixed asset and corresponding loan as well as equity shall be deducted from outstanding loan and the equity respectively in the year such de-capitalisation takes place with corresponding adjustments in cumulative depreciation and cumulative repayment of loan, duly taking into consideration the year in which it was capitalised.

27. Additional Capitalisation on account of Renovation and Modernisation

(1) The generating company intending to undertake renovation and modernization (R&M) of the generating station or unit for the purpose of extension of life beyond the originally recognised useful life for the purpose of tariff, shall file a petition before the Commission for approval of the proposal with a Detailed Project Report giving complete scope, justification, cost-benefit analysis, estimated life extension from a reference date, financial package, phasing of expenditure, schedule of completion, reference price level, estimated completion cost including foreign exchange component, if any, and any other information considered to be relevant by the generating company.

Provided that the generating company making the applications for renovation and modernization (R&M) shall not be eligible for Special Allowance under Regulation 28 of these regulations;

Provided further that the generating company intending to undertake renovation and modernization (R&M) shall be required to obtain the consent of the beneficiaries for such renovation and modernization (R&M) and submit the same along with the petition.

(2) Where the generating company, makes an application for approval of its proposal for renovation and modernisation (R&M), approval may be granted after due consideration of reasonableness of the proposed cost estimates, financing plan, schedule of completion, interest during construction, use of efficient technology, cost-benefit analysis, expected duration of life extension, consent of the beneficiaries, if obtained, and such other factors as may be considered relevant by the Commission.

(3) In case of gas/ liquid fuel based open/ combined cycle thermal generating station after 25 years of operation from date of commercial operation, any additional capital expenditure which has become necessary for renovation of gas turbines/steam turbine or additional capital expenditure necessary due to obsolescence or non-availability of spares for efficient operation of the stations shall be allowed:

Provided that any expenditure included in the renovation and modernisation (R&M) on consumables and cost of components and spares which is generally covered in the O&M expenses during the major overhaul of gas turbine shall be suitably deducted from the expenditure to be allowed after prudence check.

(4) After completion of the renovation and modernisation (R&M), the generating company, shall file a petition for determination of tariff. Expenditure incurred or projected to be incurred and admitted by the Commission after prudence check, and after deducting the accumulated depreciation already recovered from the admitted project cost, shall form the basis for determination of tariff.

28. Special Allowance for Coal-based/Lignite fired Thermal Generating station

(1) In case of coal-based/lignite fired thermal generating stations, the generating company, instead of availing renovation and modernization (R&M) may opt to avail a 'special allowance' in accordance with the norms specified in this Regulation, as compensation for meeting the requirement of expenses including renovation and modernisation beyond the useful life of the generating station or a unit thereof and in such an event, upward revision of the capital cost shall not be allowed and the applicable operational norms shall not be relaxed but the Special Allowance shall be included in the annual fixed cost:

Provided that such option shall not be available for a generating station or unit thereof for which renovation and modernization has been undertaken and the expenditure has been admitted by the Commission before commencement of these regulations, or for a generating station or unit which is in a depleted condition or operating under relaxed operational and performance norms;

Provided further that special allowance shall also be available for a generating station which has availed the Special Allowance during the tariff period 2009-14 or 2014-19 as applicable from the date of completion of the useful life.

(2) The Special Allowance admissible to a generating station shall be @ Rs 9.5 lakh per MW per year for the tariff period 2019-24.

(3) In the event of a generating station availing Special Allowance, the expenditure incurred upon or utilized from Special Allowance shall be maintained separately by the generating station and details of same shall be made available to the Commission as and when directed.

(4) The Special Allowance allowed under this Regulation shall be transferred to a separate fund for utilization towards Renovation &Modernisation activities, for which detailed methodology shall be issued separately.

29. Additional Capitalization on account of Revised Emission Standards:

(1) A generating company requiring to incur additional capital expenditure in the existing generating station for compliance of the revised emissions standards shall share its proposal with the beneficiaries and file a petition for undertaking such additional capitalization.

(2) The proposal under clause (1) above shall contain details of proposed technology as specified by the Central Electricity Authority, scope of the work, phasing of expenditure, schedule of completion, estimated completion cost including foreign exchange component, if any, detailed computation of indicative impact on tariff to the beneficiaries, and any other information considered to be relevant by the generating company.

(3) Where the generating company makes an application for approval of additional capital expenditure on account of implementation of revised emission standards, the Commission may grant approval after due consideration of the reasonableness of the cost estimates, financing plan, schedule of completion, interest during construction, use of efficient technology, cost-benefit analysis, and such other factors as may be considered relevant by the Commission

(4) After completion of the implementation of revised emission standards, the generating company shall file a petition for determination of tariff. Any expenditure incurred or projected to be incurred and admitted by the Commission after prudence check based on reasonableness of the cost and impact on operational parameters shall form the basis of determination of tariff.

CHAPTER-8

Computation of Annual Fixed Cost

30. Return on Equity:

(1) Return on equity shall be computed in rupee terms, on the equity base determined in accordance with Regulation 18 of these regulations.

(2) Return on equity shall be computed at the base rate of 15.00% for thermal generating station, and run-of river hydro generating station, and at the base rate of 15.50% for the storage type hydro generating stations including pumped storage hydro generating stations and run-of river generating station with pondage:

Provided that return on equity in respect of additional capitalization after cut-off date beyond the original scope excluding additional capitalization due to Change in Law, shall be computed at the weighted average rate of interest on actual loan portfolio of the generating station. Provided further that:

i. In case of a new project, the rate of return on equity shall be reduced by 1.00% for such period as may be decided by the Commission, if the generating station is

found to be declared under commercial operation without commissioning of any of the Restricted Governor Mode Operation (RGMO) or Free Governor Mode Operation (FGMO), data telemetry, communication system up to load dispatch centre or protection system based on the report submitted by the State LDC;

ii. In case of existing generating station, as and when any of the requirements under (i) above of this Regulation are found lacking based on the report submitted by the State LDC, rate of return on equity shall be reduced by 1.00% for the period for which the deficiency continues;

iii. in case of a thermal generating station,

a) rate of return on equity shall be reduced by 0.25% in case of failure to achieve the ramp rate of 1% per minute;

b) an additional rate of return on equity of 0.25% shall be allowed for every incremental ramp rate of 1% per minute achieved over and above the ramp rate of 1% per minute, subject to ceiling of additional rate of return on equity of 1.00%:

Provided that the detailed guidelines and date of effect in this regard shall be issued by State Load Dispatch Centre.

31. Tax on Return on Equity

(1) The base rate of return on equity as allowed by the Commission under Regulation 30 of these regulations shall be grossed up with the effective tax rate of the respective financial year. For this purpose, the effective tax rate shall be considered on the basis of actual tax paid in respect of the financial year in line with the provisions of the relevant Finance Acts by the concerned generating company The actual tax paid on income from other businesses including deferred tax liability (i.e. income from business other than business of generation shall be excluded for the calculation of effective tax rate.

(2) Rate of return on equity shall be rounded off to three decimal places and shall be computed as per the formula given below:

Rate of pre-tax return on equity = Base rate / (1-t)

Where, “t” is the effective tax rate in accordance with clause (1) of this Regulation and shall be calculated at the beginning of every financial year based on the estimated profit and tax to be paid estimated in line with the provisions of the relevant Finance Act applicable for that financial year to the company on pro-rata basis by excluding the income of non-generation and the corresponding tax thereon. In case of generating company paying Minimum Alternate Tax (MAT), “t” shall be considered as MAT rate including surcharge and cess.

Illustration-

(i) In case of a generating company paying Minimum Alternate Tax (MAT) @ 21.55% including surcharge and cess:

Rate of return on equity = 15.50/(1-0.2155) = 19.758%

(ii) (ii) In case of a generating company paying normal corporate tax including surcharge and cess:

(a) Estimated Gross Income from generation for FY 2019-20 is Rs 1,000 crore;

(b) Estimated Advance Tax for the year on above is Rs 240 crore;

(c) Effective Tax Rate for the year 2019-20 = Rs 240 Crore/Rs 1000 Crore = 24%;

(d) Rate of return on equity = 15.50/ (1-0.24) = 20.395%.

(3) The generating company shall true up the grossed up rate of return on equity at the end of every financial year based on actual tax paid together with any additional tax demand including interest thereon, duly adjusted for any refund of tax including interest received from the income tax authorities pertaining to the tariff period 2019-24 on actual gross income of any financial year. However, penalty, if any, arising on account of delay in deposit or short deposit of tax amount shall not be claimed by the generating company Any under-recovery or over-recovery of grossed up rate on return on equity after truing up, shall be recovered or refunded to beneficiaries on year to year basis.

32. Interest on loan capital:

(1) The loans arrived at in the manner indicated in Regulation 18 of these Regulations shall be considered as gross normative loan for calculation of interest on loan.

(2) The normative loan outstanding as on 1.4.2019 shall be worked out by deducting the cumulative repayment as admitted by the Commission up to 31.3.2019 from the gross normative loan.

(3) The repayment for each of the year of the tariff period 2019-24 shall be deemed to be equal to the depreciation allowed for the corresponding year/period. In case of de-capitalization of assets, the repayment shall be adjusted by taking into account cumulative repayment on a pro rata basis and the adjustment should not exceed cumulative depreciation recovered up to the date of de-capitalisation of such asset.

(4) Notwithstanding any moratorium period availed by the generating company the repayment of loan shall be considered from the first year of commercial operation of the project and shall be equal to the depreciation allowed for the year or part of the year.

(5) The rate of interest shall be the weighted average rate of interest calculated on the basis of the actual loan portfolio after providing appropriate accounting adjustment for interest capitalized: Provided that if there is no actual loan for a particular year but

normative loan is still outstanding, the last available weighted average rate of interest shall be considered; Provided further that if the generating station does not have actual loan, then the weighted average rate of interest of the generating company whole shall be considered.

(6) The interest on loan shall be calculated on the normative average loan of the year by applying the weighted average rate of interest.

(7) The changes to the terms and conditions of the loans shall be reflected from the date of such re-financing.

33. Depreciation

(1) Depreciation shall be computed from the date of commercial operation of a generating station. In case of the tariff of all the units of a generating station for which a single tariff needs to be determined, the depreciation shall be computed from the effective date of commercial operation of the generating station taking into consideration the depreciation of individual units:

Provided that effective date of commercial operation shall be worked out by considering the actual date of commercial operation and installed capacity of all the units of the generating station for which single tariff needs to be determined.

(2) The value base for the purpose of depreciation shall be the capital cost of the asset admitted by the Commission. In case of multiple units of a generating station, weighted average life for the generating station shall be applied. Depreciation shall be chargeable from the first year of commercial operation. In case of commercial operation of the asset for part of the year, depreciation shall be charged on pro rata basis.

(3) The salvage value of the asset shall be considered as 10% and depreciation shall be allowed up to maximum of 90% of the capital cost of the asset:

Provided that the salvage value for IT equipment and software shall be considered as NIL and 100% value of the assets shall be considered depreciable; Provided further that in case of hydro generating stations, the salvage value shall be as provided in the agreement, if any, signed by the developers with the State Government for development of the generating station:

Provided also that the capital cost of the assets of the hydro generating station for the purpose of computation of depreciated value shall correspond to the percentage of sale of electricity under long-term power purchase agreement at regulated tariff:

Provided also that any depreciation disallowed on account of lower availability of the generating station or unit shall not be allowed to be recovered at a later stage during the useful life or the extended life.

(4) Land other than the land held under lease and the land for reservoir in case of hydro generating station shall not be a depreciable asset and its cost shall be excluded from the capital cost while computing depreciable value of the asset.

(5) Depreciation shall be calculated annually based on Straight Line Method and at rates specified in Appendix-I to these regulations for the assets of the generating station Provided that the remaining depreciable value as on 31st March of the year closing after a period of 12 years from the effective date of commercial operation of the station shall be spread over the balance useful life of the assets

(6) In case of the existing projects, the balance depreciable value as on 1.4.2019 shall be worked out by deducting the cumulative depreciation as admitted by the Commission up to 31.3.2019 from the gross depreciable value of the assets.

(7) The generating company shall submit the details of proposed capital expenditure five years before the completion of useful life of the project along with justification and proposed life extension. The Commission based on prudence check of such submissions shall approve the depreciation on capital expenditure.

(8) In case of de-capitalization of assets in respect of generating station or unit, the cumulative depreciation shall be adjusted by taking into account the depreciation recovered in tariff by the decapitalized asset during its useful services.

34. Interest on Working Capital

(1) The working capital shall cover:

(a) For Coal-based/lignite-fired thermal generating stations:

(i) Cost of coal or lignite and limestone towards stock, if applicable, for 10 days for pit-head generating stations and 20 days for non-pit-head generating stations for generation corresponding to the normative annual plant availability factor or the maximum coal/lignite stock storage capacity whichever is lower;

(ii) Advance payment for 30 days towards cost of coal or lignite and limestone for generation corresponding to the normative annual plant availability factor;

(iii) Cost of secondary fuel oil for two months for generation corresponding to the normative annual plant availability factor, and in case of use of more than one secondary fuel oil, cost of fuel oil stock for the main secondary fuel oil;

(iv) Maintenance spares @ 20% of operation and maintenance expenses including water charges and security expenses;

(v) Receivables equivalent to 45 days of capacity charge and energy charge for sale of electricity calculated on the normative annual plant availability factor; and

(vi) `Operation and maintenance expenses, including water charges and security expenses, for one month.

(b) For Open-cycle Gas Turbine/Combined Cycle thermal generating stations:

(i) Fuel cost for 30 days corresponding to the normative annual plant availability factor, duly taking into account mode of operation of the generating station on gas fuel and liquid fuel;

(ii) Liquid fuel stock for 15 days corresponding to the normative annual plant availability factor, and in case of use of more than one liquid fuel, cost of main liquid fuel duly taking into account mode of operation of the generating stations of gas fuel and liquid fuel;

(iii) Maintenance spares @ 30% of operation and maintenance expenses including water charges and security expenses;

(iv) Receivables equivalent to 45 days of capacity charge and energy charge for sale of electricity calculated on normative plant availability factor, duly taking into account mode of operation of the generating station on gas fuel and liquid fuel; and

(v) Operation and maintenance expenses, including water charges and security expenses, for one month.

(c) For Hydro Generating Station including Pumped Storage Hydro Generating Station:

(i) Receivables equivalent to 45 days of annual fixed cost;

(ii) Maintenance spares @ 15% of operation and maintenance expenses including security expenses; and

(iii) Operation and maintenance expenses, including security expenses for one month.

(2) The cost of fuel in cases covered under sub-clauses (a) and (b) of clause (1) of this Regulation shall be based on the landed fuel cost (taking into account normative transit and handling losses in terms of Regulation 38 of these regulations) by the generating station and gross calorific value of the fuel as per actual weighted average for the third quarter of preceding financial year in case of each financial year for which tariff is to be determined:

Provided that in case of new generating station, the cost of fuel for the first financial year shall be considered based on landed fuel cost (taking into account normative transit and handling losses in terms of Regulation 38 of these regulations) and gross calorific value of the fuel as per actual weighted average for three months, as used for infirm power, preceding date of commercial operation for which tariff is to be determined.

(3) Rate of interest on working capital shall be on normative basis and shall be considered as the bank rate as on 1.4.2019 or as on 1st April of the year during the tariff period 2019-24 in which the generating station or a unit thereof or the transmission system

including communication system or element thereof, as the case may be, is declared under commercial operation, whichever is later:

Provided that in case of truing-up, the rate of interest on working capital shall be considered at bank rate as on 1st April of each of the financial year during the tariff period 2019-24.

(4) Interest on working capital shall be payable on normative basis notwithstanding that the generating company has not taken loan for working capital from any outside agency.

35. Operation and Maintenance Expenses:

(1) Thermal Generating Station: Normative Operation and Maintenance expenses of thermal generating stations shall be as follows:

(1) Coal based and lignite fired (including those based on Circulating Fluidized Bed Combustion (CFBC) technology) generating stations, other than the generating stations or units.

(in Rs Lakh/MW)

Year	200/210/250 MW Series	300/330/350 MW Series	500 MW Series	600 - 700 MW Series	800 MW Series and above
FY 2019-20	32.96	27.74	22.51	20.26	18.23
FY 2020-21	34.12	28.71	23.30	20.97	18.87
FY 2021-22	35.31	29.72	24.12	21.71	19.54
FY 2022-23	36.56	30.76	24.97	22.47	20.22
FY 2023-24	37.84	31.84	25.84	23.26	20.93

Provided that where the date of commercial operation of any additional unit(s)of a generating station after first four units occurs on or after 1.4.2019, the O&M expenses of such additional unit(s) shall be admissible at 90% of the operation and maintenance expenses as specified above;

(1) Open Cycle Gas Turbine/Combined Cycle generating stations Lignite-fired generating stations:

(in Rs Lakh/MW)

Year	Gas Turbine/Combined Cycle Generating stations other than small gas turbine power generating stations	Small gas turbine power generating stations	Agartala GPS	Advance F Class Machines
FY 2019-20	17.58	36.21	42.85	26.34
FY 2020-21	18.20	37.48	44.35	27.27
FY 2021-22	18.84	38.80	45.91	28.23
FY 2022-23	19.50	40.16	47.52	29.22
FY 2023-24	20.19	41.57	49.19	30.24

(2) Generating Stations based on coal rejects:

(in Rs Lakh/MW)

Year	O&M Expenses
FY 2019-20	31.15
FY 2020-21	32.24
FY 2021-22	33.37
FY 2022-23	34.54
FY 2023-24	35.76

(3) The Water Charges, Security Expenses and Capital Spares for thermal generating stations shall be allowed separately after prudence check:

Provided that water charges shall be allowed based on water consumption depending upon type of plant and type of cooling water system, subject to prudence check. The details regarding the same shall be furnished along with the petition;

Provided further that the generating station shall submit the assessment of the security requirement and estimated expenses;

Provided also that the generating station shall submit the details of year-wise actual capital spares consumed at the time of truing up with appropriate justification for incurring the same and substantiating that the same is not funded through compensatory allowance as per Regulation 12.3 of Karnataka Electricity Regulatory Commission (Terms and Conditions for Determination of Generation Tariff) Regulations, 2014 or Special Allowance or claimed as a part of additional capitalization or consumption of stores and spares and renovation and modernization.

(4) The additional operation and maintenance expenses on account of implementation of revised emission standards shall be notified separately:

Provided that till the norms are notified, the Commission shall decide the additional O&M expenses on case to case basis.

(2) Hydro Generating Station:

(a) Following operations and maintenance expense norms shall be applicable for hydro generating stations which have been operational for three or more years as on 1.4.2019:

Note: The impact in respect of revision of minimum wage, pay revision and GST, if any, will be considered at the time of determination of tariff.

(b) In case of the hydro generating stations declared under commercial operation on or after 1.4.2019, operation and maintenance expenses of first year shall be fixed at 3.5% and 5.0% of the original project cost (excluding cost of rehabilitation & resettlement works, IDC and IEDC) for stations with installed capacity exceeding 200 MW and for stations with installed capacity less than 200 MW, respectively.

(c) In case of hydro generating stations which have not completed a period of three years as on 1.4.2019, operation and maintenance expenses for 2019-20 shall be worked out by applying escalation rate of 4.77% on the applicable operation and maintenance expenses as on 31.3.2019. The operation and maintenance expenses for subsequent years of the tariff period shall be worked out by applying escalation rate of 4.77% per annum.

(d) The Security Expenses and Capital Spares for hydro generating stations shall be allowed separately after prudence check:

Provided further that the generating station shall submit the assessment of the security requirement and estimated expenses, the details of year-wise actual capital spares consumed at the time of truing up with appropriate justification.

CHAPTER – 9

COMPUTATION OF INPUT PRICE OF COAL AND LIGNITE FROM INTEGRATED MINE

36. Input Price of coal and lignite for energy charges:

(1) Where the generating company has the arrangement for supply of coal or lignite from the integrated mine(s) allocated to it, for use in one or more of its generating stations as end use, the energy charge component of tariff of the generating station shall be determined based on the input price of coal or lignite, as the case may be, from such integrated mines computed in accordance with the regulations to be notified separately by the Commission.

(2) Till the regulation for computation of input price of coal is notified, the generating company shall continue to adopt the notified price of Coal India Limited commensurate with the grade of the coal from the integrated mine:

Provided that after notification of the regulation for input price of coal, the same shall be applicable from 1.4.2019 or the date of commercial operation of the integrated mine, whichever is later, and the difference between the input price of coal so decided and the input price of coal for quantity billed shall be adjusted in accordance with the regulations to be notified.

(3) Till the regulations for computation of input price of lignite is notified, the input price of lignite shall continue to be determined as per the guidelines specified by Ministry of Coal, Government of India.

CHAPTER-10

Components of Energy Charges

37. Energy Charge:

The energy charge in respect of the thermal generating Stations shall comprise of landed fuel cost of primary fuel, cost of secondary fuel oil consumption and landed cost of reagents on account of implementation of the revised emission standards.

38. Landed Fuel Cost of Primary Fuel:

The landed fuel cost of primary fuel for any month shall consist of base price or input price of fuel corresponding to the grade and quality of fuel and shall be inclusive of statutory charges as applicable, washery charges, transportation cost by rail or road or any other means and loading, unloading and handling charges:

Provided that procurement of fuel at a price other than Government notified prices may be considered, if it is based on competitive bidding through transparent process;

Provided further that landed fuel cost of primary fuel shall be worked out based on the actual bill paid by the generating company including any adjustment on account of quantity and quality;

Provided also that in case of coal-fired or lignite based thermal generating station, the Gross Calorific Value shall be measured by third party sampling and the expenses towards the third party sampling facility shall be reimbursed by the beneficiaries.

39. Transit and Handling Losses:

For coal and lignite, the transit and handling losses shall be as per the following norms:

Thermal Generating Station	**Transit and Handling Loss(%)**
Pit head	0.20%
Non-Pit head	0.80%

Provided that in case of pit-head stations, if coal or lignite is procured from sources other than the pit-head mines which is transported to the station through rail, transit and handling losses applicable for non-pit head station shall apply;

Provided further that in case of imported coal, the transit and handling losses applicable for pit-head station shall apply.

40. Gross Calorific Value of Primary Fuel

(1) The gross calorific value for computation of energy charges as per Regulation 42 of these regulations shall be done in accordance with 'GCV as received' basis.

The generating company shall provide to the beneficiaries of the generating station the details in respect of GCV and price of fuel i.e. domestic coal, imported coal, e-auction coal, lignite, natural gas, RLNG, liquid fuel etc. as per the Form 15 prescribed at Annexure (Part I) to these regulations:

Provided that the additional details of the weighted average GCV of the fuel on as received basis used for generation during the period, blending ratio of the imported coal with domestic coal, proportion of e-auction coal shall be provided, along with the bills of the respective month;

Provided further that copies of the bills and details of parameters of GCV and price of fuel such as domestic coal, imported coal, e-auction coal, lignite, natural gas, RLNG, liquid fuel, details of blending ratio of the imported coal with domestic coal, proportion of e-auction coal shall also be displayed on the website of the generating company.

41. Landed Cost of Reagent

Where specific reagents such as Limestone,

Sodium Bi-Carbonate, Urea or Anhydrous Ammonia are used during operation of emission control system for meeting revised emission standards, the landed cost of such reagents shall be determined based on normative consumption and purchase price of the reagent through competitive bidding, applicable statutory charges and transportation cost.

The normative consumption of specific reagent for the various technologies installed for meeting revised emission standards shall be notified separately.

CHAPTER- 11

Computation of Capacity Charge and Energy Charges

42. Computation and Payment of Capacity Charge for Thermal Generating Stations:

(1) The fixed cost of a thermal generating station shall be computed on annual basis based on the norms specified under these regulations and recovered on monthly basis under capacity charge. The total capacity charge payable for a generating station shall be shared by its beneficiaries as per their respective percentage share or allocation in the capacity of the generating station. The capacity charge shall be recovered under two segments of the year, i.e. High Demand Season (period of three months) and Low Demand Season (period of remaining nine months), and within each season in two parts viz., Capacity Charge for Peak Hours of the month and Capacity Charge for Off- Peak Hours of the month as follows:

Capacity Charge for the Year (CCy) = Sum of Capacity Charge for three months of High Demand Season + Sum of Capacity Charge for nine months of Low Demand Season

(2) The Capacity Charge payable to a thermal generating station for a calendar month shall be calculated in accordance with the following formulae:

Capacity Charge for the Month (CCm) = Capacity Charge for Peak Hours of the Month (CCp) + Capacity Charge for Off-Peak Hours of the Month (CCop)

Where,

High demand Season:

$CC_{p1} = (0.20\ x\ AFC)\ x \left(\frac{1}{12}\right)\ x \left(\frac{PAFMp1}{NAPAF}\right)$ subject to ceiling of $(0.20\ x\ AFC)\ x \left(\frac{1}{12}\right)$

$CC_{p2} = \{(0.20\ xAFC) x \left(\frac{1}{6}\right) x \left(\frac{PAFMp2}{NAPAF}\right)$ subject to ceiling of $(0.20\ xAFC) x \left(\frac{1}{6}\right)\} - CCp1$

CC_{p3}= $\{(0.20\ xAFC)x\left(\frac{1}{4}\right)x\left(\frac{PAFMp3}{NAPAF}\right)$ subject to ceiling of $(0.20\ xAFC)x\left(\frac{1}{4}\right)\} - (CCp1 + CCp2)]]$

C_{op1}= $\{(0.80\ xAFC)x\left(\frac{1}{12}\right)x\left(\frac{PAFMop1}{NAPAF}\right)$ subject to ceiling of $(0.80\ xAFC)x\left(\frac{1}{12}\right)\}$

CC_{op2} = $\{(0.80\ xAFC)x\left(\frac{1}{6}\right)x\left(\frac{PAFMop2}{NAPAF}\right)$ subject to ceiling of $(0.80\ xAFC)x\left(\frac{1}{6}\right)\} - CCop1$

CC_{op3} = $\{(0.80\ xAFC)x\left(\frac{1}{4}\right)x\left(\frac{PAFMop3}{NAPAF}\right)$ subject to ceiling of $(0.80\ xAFC)x\left(\frac{1}{4}\right)\} - (CCop1 + CCop2)$

Low Demand Season:

CC_{p1} = $\{(0.20\ xAFC)x\left(\frac{1}{12}\right)x\left(\frac{PAFMp1}{NAPAF}\right)$ subject to ceiling of $(0.20\ xAFC)x\left(\frac{1}{12}\right)\}$

CC_{p2}= $\{(0.20\ xAFC)x\left(\frac{1}{6}\right)x\left(\frac{PAFMp2}{NAPAF}\right)$ subject to ceiling of $(0.20\ xAFC)x\left(\frac{1}{6}\right)\} - CCp1$

CC_{p3}= $\{(0.20\ xAFC)x\left(\frac{1}{4}\right)x\left(\frac{PAFMp3}{NAPAF}\right)$ subject to ceiling of $(0.20\ xAFC)x\left(\frac{1}{4}\right)\} - (CCp1 + CCp2)$

CC_{p4}= $\{(0.20\ xAFC)x\left(\frac{1}{3}\right)x\left(\frac{PAFMp4}{NAPAF}\right)$ subject to ceiling of $(0.20\ xAFC)x\left(\frac{1}{3}\right)\} - (CCp1 + CCp2 + CCp3)$

CC_{p5}= $\{(0.20\left(\frac{PAFMp5}{NAPAF}\right)$ subject to ceiling of $(0.20\ xAFC)x\left(\frac{5}{12}\right)\} - (CCp1 + CCp2 + CCp3 + CCp4)$

CC_{p6} = $\{(0.20\ xAFC)x\left(\frac{1}{2}\right)x\left(\frac{PAFMp6}{NAPAF}\right)$ subject to ceiling of $(0.20\ xAFC)x\left(\frac{1}{2}\right)\} - (CCp1 + CCp2 + CCp3 + CCp4 + CCp5)$

CC_{p7} = $\{(0.20\ xAFC)x\left(\frac{7}{12}\right)x\left(\frac{PAFMp7}{NAPAF}\right)$ subject to ceiling of $(0.20\ xAFC)x\left(\frac{7}{12}\right)\} - (CCp1 + CCp2 + CCp3 + CCp4 + CCp5 + CCp6)$

CC_{p8}= $\{(0.20\ xAFC)x\left(\frac{2}{3}\right)x\left(\frac{PAFMp8}{NAPAF}\right)$ subject to ceiling of $(0.20\ xAFC)x\left(\frac{2}{3}\right)\} - (CCp1 + CCp2 + CCp3 + CCp4 + CCp5 + CCp6 + CCp7)$

CC_{p9} = $\{(0.20\ xAFC)x\left(\frac{3}{4}\right)x\left(\frac{PAFMp9}{NAPAF}\right)$ subject to ceiling of $(0.20\ xAFC)x\left(\frac{3}{4}\right)\} - (CCp1 + CCp2 + CCp3 + CCp4 + CCp5 + CCp6 + CCp7 + CCp8)$

CC_{op1} = $\{(0.80\ xAFC)x\left(\frac{1}{12}\right)x\left(\frac{PAFMop1}{NAPAF}\right)$ subject to ceiling of $(0.80\ xAFC)x\left(\frac{1}{12}\right)\}$

CC_{op2} = $\{(0.80\ xAFC)x\left(\frac{1}{6}\right)x\left(\frac{PAFMop2}{NAPAF}\right)$ $(0.80\ xAFC)x\left(\frac{1}{6}\right)\} - CCop1$

$CC_{op3} =$ $\{(0.80\ x\text{AFC})x\left(\frac{1}{4}\right)x\left(\frac{PAFMop3}{NAPAF}\right)$ subject to ceiling of $(0.80\ x\text{AFC})x\left(\frac{1}{4}\right)\} - (CCop1 + CCop2)$

$CC_{op4} =$ $\{(0.80\ x\text{AFC})x\left(\frac{1}{3}\right)x\left(\frac{PAFMop4}{NAPAF}\right)$ subject to ceiling of $(0.80\ x\text{AFC})x\left(\frac{1}{3}\right)\} - (CCop1 + CCop2 + CCop3)$

$CC_{op5} =$ $x\text{AFC})x\left(\frac{5}{12}\right)x\left(\frac{PAFMop5}{NAPAF}\right)$ subject to ceiling of $(0.80\ x\text{AFC})x\left(\frac{5}{12}\right)\} - (CCop1 + CCop2 + CCop3 + CCop4)$

$CC_{op6} =$ $\{(0.80\ x\text{AFC})x\left(\frac{1}{2}\right)x\left(\frac{PAFMop6}{NAPAF}\right)$ subject to ceiling of $(0.80\ x\text{AFC})x\left(\frac{1}{2}\right)\} - (CCop1 + CCop2 + CCop3 + CCop4 + CCop5)$

$CC_{op7} =$ $\{(0.80\ x\text{AFC})x\left(\frac{7}{12}\right)x\left(\frac{PAFMop7}{NAPAF}\right)$ subject to ceiling of $(0.80\ x\text{AFC})x\left(\frac{7}{12}\right)\} - (CCop1 + CCop2 + CCop3 + CCop4 + CCop5 + CCop6)$

$CC_{op8} =$ $\{(0.80\ x\text{AFC})x\left(\frac{2}{3}\right)x\left(\frac{PAFMop8}{NAPAF}\right)$ subject to ceiling of $(0.80\ x\text{AFC})x\left(\frac{2}{3}\right)\} - (CCop1 + CCop2 + CCop3 + CCop4 + CCop5 + CCop6 + CCop7)$

$CC_{op9} =$ $\{(0.80\ x\text{AFC})x\left(\frac{3}{4}\right)x\left(\frac{PAFMop9}{NAPAF}\right)$ subject to ceiling of $(0.80\ x\text{AFC})x\left(\frac{3}{4}\right)\} - (CCop1 + CCop2 + CCop3 + CCop4 + CCop5 + CCop6 + CCop7 + CCop8)$

Provided that in case of generating station or unit thereof under shutdown due to Renovation and Modernisation, the generating company shall be allowed to recover O&M expenses and interest on loan only.

Where,

CCm= Capacity Charge for the Month;

CCp= Capacity Charge for the Peak Hours of the Month;

CCop= Capacity Charge for the Off-Peak Hours of the Month;

CCpn= Capacity Charge for the Peak Hours of nth Month in a specific Season;

CCopn= Capacity Charge for the Off-Peak of nth Month in a specific Season;

AFC = Annual Fixed Cost;

PAFMpn = Plant Availability Factor achieved during Peak Hours upto the end of nth Month in a Season;

PAFMopn = Plant Availability Factor achieved during Off-Peak Hours upto the end of nth Month in a Season;

NAPAF= Normative Annual Plant Availability Factor.

(3) Normative Plant Availability Factor for “Peak” and “Off-Peak” Hours in a month shall be equivalent to the NAPAF specified in Clause (A) of Regulation 47 of these regulations. The number of hours of “Peak” and “Off-Peak” periods during a day shall be four and twenty respectively. The hours of Peak and Off-Peak periods during a day shall be declared by the SLDC at least a week in advance. The High Demand Season (period of three months, consecutive or otherwise) and Low Demand Season (period of remaining nine months, consecutive or otherwise) in a State shall be declared by the concerned SLDC, at least six months in advance:

Provided that SLDC, after duly considering the comments of the concerned stakeholders, shall declare Peak Hours and High Demand Season in such a way as to coincide with the majority of the Peak Hours and High Demand Season of the State to the maximum extent possible:

Provided further that in respect of a generating station having beneficiaries across different regions, the High Demand Season and the Peak Hours shall correspond to the High Demand Season and Peak Hours of the region in which majority of its beneficiaries, in terms of percentage of allocation of share, are located.

(4) Any under-recovery or over-recovery of Capacity Charge as a result of underachievement or over-achievement, vis-à-vis the NAPAF in Peak and Off-Peak Hours of a Season (High Demand Season or Low Demand Season, as the case may be) shall not be adjusted with under-achievement or over-achievement, vis-à-vis the NAPAF in Peak and Off-Peak Hours of the other Season:

Provided that within a Season, the shortfall in recovery of Capacity Charge for cumulative Off-Peak Hours derived based on NAPAF, shall be allowed to be off-set by over-achievement of PAF, if any, and consequent notional over-recovery of Capacity Charge for cumulative Peak Hours in that Season:

Provided further that within a Season, the shortfall in recovery of Capacity Charge for cumulative Peak Hours derived based on NAPAF, shall not be allowed to be off-set by over-achievement of PAF, if any, and consequent notional over-recovery of Capacity Charge for cumulative Off-Peak Hours in that Season.

(5) The Plant Availability Factor achieved for a Month (PAFM) shall be computed in accordance with the following formula:

N DC_i %

$$PAFM = 10000 \times \sum_{i=1} \overline{[N \times IC \times (100-Aux)]}$$

Where,

AUX = Normative auxiliary energy consumption in percentage.

DCi = Average declared capacity (in ex-bus MW), for the ith day of the period i.e. the month or the year as the case may be, as certified by the concerned load dispatch centre after the day is over.

IC = Installed Capacity (in MW) of the generating station

N = Number of days during the period

Note: DCi and IC shall exclude the capacity of generating units not declared under commercial operation. In case of a change in IC during the concerned period, its average value shall be taken.

(6) In addition to the capacity charge, an incentive shall be payable to a generating station or unit thereof @ 65 paise/ kWh for ex-bus scheduled energy during Peak Hours and @ 50 paise/ kWh for ex-bus scheduled energy during Off-Peak Hours corresponding to scheduled generation in excess of ex-bus energy corresponding to Normative Annual Plant Load Factor (NAPLF) achieved on a cumulative basis within each Season (High Demand Season or Low Demand Season, as the case may be), as specified in Clause (B) of Regulation 47 of these regulations.

(7) The provisions under Clauses (1) to (6) of this Regulation shall come into force with effect from 1.4.2020. Till that date, the capacity charge for a thermal generating station determined under these regulations shall be recovered in accordance with the provisions contained in the Regulation 21 of the Karnataka Electricity Regulatory Commission (Terms and Conditions for Determination of Generation Tariff) Regulations, 2014, subject to the condition that the NAPAF and NAPLF shall be taken as specified under these regulations.

43. Computation and Payment of Energy Charge for Thermal Generating Stations

(1) The energy charge shall cover the primary and secondary fuel cost and limestone consumption cost (where applicable), and shall be payable by every beneficiary for the total energy scheduled to be supplied to such beneficiary during the calendar month on ex-power plant basis, at the energy charge rate of the month (with fuel and limestone price adjustment). Total Energy charge payable to the generating company for a month shall be:

Energy Charges = (Energy charge rate in Rs./kWh) x {Scheduled energy (exbus) for the month in kWh}

(2) Energy charge rate (ECR) in Rupees per kWh on ex-power plant basis shall be determined to three decimal places in accordance with the following formulae:

(a) **For coal based and lignite fired stations**:

ECR = {(SHR – SFC x CVSF) x LPPF / (CVPF + SFC x LPSFi + LC x LPL} x 100 /(100 – AUX)

(b) **For gas and liquid fuel based stations:**

ECR = SHR x LPPF x 100 / {(CVPF) x (100 – AUX)}

Where,

AUX =Normative auxiliary energy consumption in percentage.

CVPF = (a) Weighted Average Gross calorific value of coal as received, in kCal per kg for coal based stations less 85 Kcal/Kg on account of variation during storage at generating station;

(b) Weighted Average Gross calorific value of primary fuel as received, in kCal per kg, per litre or per standard cubic meter, as applicable for lignite, gas and liquid fuel based stations;

(c) In case of blending of fuel from different sources, the weighted average Gross calorific value of primary fuel shall be arrived in proportion to blending ratio: CVSF = Calorific value of secondary fuel, in kCal per ml;

ECR = Energy charge rate, in Rupees per kWh sent out;

SHR = Gross station heat rate, in kCal per kWh;

LC = Normative limestone consumption in kg per kWh;

LPL = Weighted average landed cost of limestone in Rupees per kg;

LPPF = Weighted average landed fuel cost of primary fuel, in Rupees per kg, per litre or per standard cubic metre, as applicable, during the month. (In case of blending of fuel from different sources, the weighted average landed fuel cost of primary fuel shall be arrived in proportion to blending ratio);

SFC = Normative Specific fuel oil consumption, in ml per kWh;

LPSFi = Weighted Average Landed Fuel Cost of Secondary Fuel in Rs./ml during the month:

Provided that energy charge rate for a gas or liquid fuel based station shall be adjusted for open cycle operation based on certification of SLDC during the month.

(3) In case of part or full use of alternative source of fuel supply by coal based thermal generating stations other than as agreed by the generating company and beneficiaries in their power purchase agreement for supply of contracted power on account of shortage of fuel or optimization of economical operation through blending, the use of alternative source of fuel supply shall be permitted to generating station:

Provided that in such case, prior permission from beneficiaries shall not be a precondition, unless otherwise agreed specifically in the power purchase agreement:

Provided further that the weighted average price of alternative source of fuel shall not exceed 30% of base price of fuel computed as per clause (5) of this Regulation:

Provided also that where the energy charge rate based on weighted average price of fuel upon use of alternative source of fuel supply exceeds 30% of base energy charge rate as approved by the Commission for that year or exceeds 20% of energy charge rate for the previous month, whichever is lower shall be considered and in that event, prior consultation with beneficiary shall be made at least three days in advance.

(4) Where biomass fuel is used for blending with coal, the landed cost of biomass fuel shall be worked out based on the delivered cost of biomass at the unloading point of the generating station, inclusive of taxes and duties as applicable. The energy charge rate of the blended fuel shall be worked out considering consumption of biomass based on blending ratio as specified by Authority or actual consumption of biomass, whichever is lower.

(5) The Commission through specific tariff orders to be issued for each generating station shall approve the energy charge rate at the start of the tariff period. The energy charge rate so approved shall be the base energy charge rate for the first year of the tariff period. The base energy charge rate for subsequent years shall be the energy charge computed after escalating the base energy charge rate by escalation rates for payment purposes as notified by the CERC from time to time under competitive bidding guidelines.

44. Computation and Payment of Capacity Charge and Energy Charge for Hydro Generating Stations:

(1) The fixed cost of a hydro generating station shall be computed on annual basis, based on norms specified under these regulations, and shall be recovered on monthly basis under capacity charge (inclusive of incentive) and energy charge, which shall be payable by the beneficiaries in proportion to their respective allocation in the saleable capacity of the generating station, i.e., in the capacity excluding the free Power to the State.

Provided that during the period between the date of commercial operation of the first unit of the generating station and the date of commercial operation of the generating station, the annual fixed cost shall provisionally be worked out based on the latest estimate of the completion cost for the generating station, for the purpose of determining the capacity charge and energy charge payment during such period.

(2) The capacity charge (inclusive of incentive) payable to a hydro generating station for a calendar month shall be:

AFC x 0.5 x NDM / NDY x (PAFM / NAPAF) (in Rupees) Where,

AFC = Annual fixed cost specified for the year, in Rupees

NAPAF = Normative plant availability factor in percentage;

NDM = Number of days in the month

NDY = Number of days in the year

PAFM = Plant availability factor achieved during the month, in percentage

(3) The PAFM shall be computed in accordance with the following formula:

$$PAFM = 10000 \times \sum_{i=1}^{N} DCi / \{N \times IC \times (100 - AUX)\} \%$$

AUX = Normative auxiliary energy consumption in percentage

DCi = Declared capacity (in ex-bus MW) for the ith day of the month which the station can deliver for at least three (3) hours, as certified by the State load dispatch centre after the day is over.

IC = Installed capacity (in MW) of the complete generating station

N = Number of days in the month

(4) The energy charge shall be payable by every beneficiary for the total energy scheduled to be supplied to the beneficiary, excluding free energy, if any, during the calendar month, on ex-bus basis, at the computed energy charge rate. Total energy charge payable to the generating company for a month shall be:

Energy Charges = (Energy charge rate in Rs. / kWh) x {Scheduled energy (ex-bus) for the month in kWh} x (100 – FES) / 100

(5) Energy charge rate (ECR) in Rupees per kWh on ex-power plant basis, for a hydro generating station, shall be determined up to three decimal places based on the following formula, subject to the provisions of clause (7) of this Regulation:

ECR = AFC x 0.5 x 10 / {DE x (100 – AUX) x (100 – FES)}

Where,

DE = Annual design energy specified for the hydro generating station, in MWh, subject to the provision in clause (6) below.

FES = Free energy for State, in per cent, as mentioned in Note 3 under Regulation 51 of these regulations.

(6) In case the saleable scheduled energy (ex-bus) of a hydro generating station during a year is less than the saleable design energy (ex-bus) for reasons beyond the control of the generating station, the treatment shall be as per clause (7) of this Regulation, on an application filed by the generating company.

(7) Shortfall in energy charges in comparison to fifty percent of the annual fixed cost shall be allowed to be recovered in six equal monthly instalments:

Provided that in case actual generation from a hydro generating station is less than the design energy for a continuous period of four years on account of hydrology

factor, the generating station shall approach the Central Electricity Authority with relevant hydrology data for revision of design energy of the station.

(8) Any shortfall in the energy charges on account of saleable scheduled energy (ex-bus) being less than the saleable design energy (ex-bus) during the tariff period 2014-19 which was beyond the control of the generating station and which could not be recovered during the said tariff period shall be recovered in accordance with clause (7) of this Regulation.

(9) In case the energy charge rate (ECR) for a hydro generating station, computed as per clause (5) of this Regulation exceeds one hundred and twenty paise per kWh, and the actual saleable energy in a year exceeds {DE x (100 – AUX) x (100 – FES) /10000} MWh, the energy charge for the energy in excess of the above shall be billed at one hundred and twenty paise per kWh only.

45. Computation and Payment of Capacity Charge and Energy Charge for Pumped Storage Hydro Generating Stations

(1) The fixed cost of a pumped storage hydro generating station shall be computed on annual basis, based on norms specified under these regulations, and recovered on monthly basis as capacity charge. The capacity charge shall be payable by the beneficiaries in proportion to their respective allocation in the saleable capacity of the generating station, i.e., the capacity excluding the free power to the State:

Provided that during the period between the date of commercial operation of the first unit of the generating station and the date of commercial operation of the generating station, the annual fixed cost shall be worked out based on the latest estimate of the completion cost for the generating station, for the purpose of determining the capacity charge payment during such period.

(2) The capacity charge payable to a pumped storage hydro generating station for a calendar month shall be:

(AFC x NDM / NDY) (In Rupees), if actual Generation during the month is >= 75 % of the Pumping Energy consumed by the station during the month and

{(AFC x NDM / NDY) x (Actual Generation during the month during peak hours/ 75% of the Pumping Energy consumed by the station during the month) (in Rupees)}, if actual Generation during the month is < 75 % of the Pumping Energy consumed by the station during the month.

Where,

AFC = Annual fixed cost specified for the year, in Rupees

NDM = Number of days in the month

NDY = Number of days in the year

Provided that there would be adjustment at the end of the year based on actual generation and actual pumping energy consumed by the station during the year.

(3) The energy charge shall be payable by every beneficiary for the total energy scheduled to be supplied to the beneficiary in excess of the design energy plus 75% of the energy utilized in pumping the water from the lower elevation reservoir to the higher elevation reservoir, at a flat rate equal to the average energy charge rate of 20 paise per kWh, excluding free energy, if any, during the calendar month, on ex power plant basis.

(4) Energy charge payable to the generating company for a month shall be:

= 0.20 x {Scheduled energy (ex-bus) for the month in kWh – (Design Energy for the month (DEm) + 75% of the energy utilized in pumping the water from the lower elevation reservoir to the higher elevation reservoir of the month)} x (100 – FES)/ 100.

Where,

DEm = Design energy for the month specified for the hydro generating station, in MWh

FES = Free energy for State, in per cent, as mentioned in Note 3 under Regulation 52 of these regulations, if any.

Provided that in case the Scheduled energy in a month is less than the Design Energy for the month plus 75% of the energy utilized in pumping the water from the lower elevation reservoir to the higher elevation reservoir of the month, then the energy charges payable by the beneficiaries shall be zero.

(5) The generating company shall maintain the record of daily inflows of natural water into the upper elevation reservoir and the reservoir levels of upper elevation reservoir and lower elevation reservoir on hourly basis. The generator shall be required to maximize the peak hour supplies with the available water including the natural flow of water. In case it is established that generator is deliberately or otherwise without any valid reason, is not pumping water from lower elevation reservoir to the higher elevation during off-peak period or not generating power to its potential or wasting natural flow of water, the capacity charges of the day shall not be payable by the beneficiary. For this purpose, outages of the unit(s)/station including planned outages and the forced outages up to 15% in a year shall be construed as the valid reason for not pumping water from lower elevation reservoir to the higher elevation during off-peak period or not generating power using energy of pumped water or natural flow of water:

Provided that the total capacity charges recovered during the year shall be adjusted on pro-rata basis in the following manner in the event of total machine outages in a year exceeds 15%:

(ACC)adj = (ACC) R x (100- ATO)/85

Where,

(ACC)adj = Adjusted Annual Capacity Charges

(ACC) R = Annual Capacity Charges recovered

ATO =Total Outages in percentage for the year including forced and planned outages

Provided further that the generating station shall be required to declare its machine availability daily on day ahead basis for all the time blocks of the day in line with the scheduling procedure of Grid Code.

(6) The State Load Despatch Centre shall finalise the schedules for the hydro generating stations, in consultation with the beneficiaries, for optimal utilization of all the energy declared to be available, which shall be scheduled for all beneficiaries in proportion to their respective allocations in the generating station.

46. Deviation Charges

(1) Variations between actual net injection and scheduled net injection for the generating stations, and variations between actual net drawal and scheduled net drawal for the beneficiaries shall be treated as their respective deviations and charges for such deviations shall be governed by the Central Electricity Regulatory Commission (Deviation Settlement Mechanism and Related matters) Regulations, 2014, as amended from time to time or any subsequent re-enactment thereof, till such time a separate mechanism evolved.

(2) Actual net deviation of every Generating Station and Beneficiary shall be metered on its periphery through special energy meters (SEMs) installed by the State Transmission Utility (STU), and computed in MWh for each 15-minute time block by the State Load Despatch Centre (SLDC).

CHAPTER-12

Norms of Operation

47. Recovery of Tariff and Incentive

(1) Recovery of capacity charge, energy charge, and incentive by the generating company shall be based on the achievement of the operational norms specified in the Regulation 47 to Regulation 48 of these regulations

(2) The Commission may on its own revise the norms of Station Heat Rate specified in Regulation 47 (C) of these regulations in respect of any of the generating stations for which relaxed norms have been specified.

48. Norms of operation for thermal generating station

The norms of operation as given hereunder shall apply to thermal generating stations:

(A) Normative Annual Plant Availability Factor (NAPAF)

(a) For all thermal generating stations, except those covered under clauses (b) 85%;

(b) For Lignite fired Generating Stations using Circulatory Fluidized Bed Combustion (CFBC) Technology and Generating stations based on coal rejects:

1. First Three years from the date of commercial operation – 75%
2. For next year after completion of three years of the date of commercial operation – 80%

(B) Normative Annual Plant Load Factor (NAPLF) for Incentive:

For all thermal generating stations 85%;

(C) Gross Station Heat Rate:

(a) Thermal Generating Stations achieving COD before 1.4.2009

(i) For Coal-based Thermal Generating Stations, other than those covered under clause (ii) below:

200/210/250 MW Sets	500 MW Sets (Sub-critical)
2,430kCal/kWh	2,390kCal/kWh

Note-1:- In respect of 500 MW and above units where the boiler feed pumps are electrically operated, the gross station heat rate shall be 40 kCal/kWh lower than the gross station heat rate specified above;

Note-2:- For the generating stations having combination of 200/210/250 MW sets and 500 MW and above sets, the normative gross station heat rate shall be the weighted average gross station heat rate of the combinations

Note 3:- The normative gross station heat rate above is exclusive of the compensation specified in the Grid Code. The generating company shall, based on unit loading factor, consider the compensation in addition to the normative gross heat rate above.

Note-4:- The gross station heat rate for the unit capacity of less than 200 MW sets, shall be dealt on case to case basis.

(iii) Following Thermal generating stations of Karnataka Power Corporation Limited:

Name of the Station	Proposed heat rate for 2019-24
210 MW each of RTPS Units 1 to 7	2430 kcal/kwh or actuals
250 MW RTPS Unit 8	2273 kcal/kwh or actuals
500 MW, BTPS Unit-1	2390 kcal/kwh or actuals
500 MW, BTPS Unit-2	2267 kcal/kwh or actuals
700 MW BTPS Unit-3	2176.65 kcal/kwh or actuals
1600 MW YTPS 1 & 2	2151 kcal/kwh or actuals

(b) Thermal Generating Stations achieving COD on or after 1.4.2009:

(i) For Coal-based and lignite-fired Thermal Generating Stations:

1.05 X Design Heat Rate (kCal/kWh)

Where the Design Heat Rate of a generating unit means the unit heat rate guaranteed by the supplier at conditions of 100% MCR, zero percent make up, design coal and design cooling water temperature/back pressure.

Provided that the design heat rate shall not exceed the following maximum design unit heat rates depending upon the pressure and temperature ratings of the units:

Pressure Rating (Kg/cm2)	150	170	170
SHT/RHT (0C)	535/535	537/537	537/565
Type of BFP	Electrical Driven	Turbine Driven	Turbine Driven
Max Turbine Heat Rate (kCal/kWh)	1955	1950	1935
Min. Boiler Efficiency			
Sub-Bituminous Indian Coal	0.86	0.86	0.86
Bituminous Imported Coal	0.89	0.89	0.89
Max. Design Heat Rate (kCal/kWh)			
Sub-Bituminous Indian Coal	2273	2267	2250
Bituminous Imported Coal	2197	2191	2174

Pressure Rating (Kg/cm2)	247	247	270	270
SHT/RHT (0C)	535/565	565/593	593/593	600/600
Type of BFP	Turbine Driven	Turbine Driven	Turbine Driven	Turbine Driven
Max Turbine Heat Rate (kCal/kWh)	1900	1850	1810	1800
Min. Boiler Efficiency				
Sub-Bituminous Indian Coal	0.86	0.86	0.865	0.865
Bituminous Imported Coal	0.89	0.89	0.895	0.895
Max. Design Heat Rate (kCal/kWh)				

Sub-Bituminous Indian Coal	2222	2151	2105	2081
Bituminous Imported Coal	2135	2078	2034	2022

Provided further that in case pressure and temperature parameters of a unit are different from above ratings, the maximum design heat rate of the unit of the nearest class shall be taken:

Provided also that where heat rate of the unit has not been guaranteed but turbine cycle heat rate and boiler efficiency are guaranteed separately by the same supplier or different suppliers, the design heat rate of the unit shall be arrived at by using guaranteed turbine cycle heat rate and boiler efficiency:

Provided also that where the boiler efficiency is lower than 86% for Subbituminous Indian coal and 89% for bituminous imported coal, the same shall be considered as 86% and 89% for Sub-Bituminous Indian coal and bituminous imported coal respectively, for computation of station heat rate:

Provided also that maximum turbine cycle heat rate shall be adjusted for type of dry cooling system:

Provided also that in case of coal based generating station if one or more generating units were declared under commercial operation prior to 1.4.2019, the heat rate norms for those generating units as well as generating units declared under commercial operation on or after 1.4.2019 shall be lowest of the heat rate norms considered by the Commission during tariff period 2014-19 or those arrived at by above methodology or the norms as per the sub-clause (C)(a)(i) of this Regulation:

Provided also that in case of lignite-fired generating stations (including stations based on CFBC technology), maximum design heat rates shall be increased using factor for moisture content given in sub-clause (C)(a)(iv) of this Regulation:

Provided also that for Generating stations based on coal rejects, the Commission shall approve the Station Heat Rate on case to case basis.

Note: In respect of generating units where the boiler feed pumps are electrically operated, the maximum design heat rate of the unit shall be 40 kCal/kWh lower than the maximum design heat rate of the unit specified above with turbine driven Boiler Feed Pump.

(c) For Gas-based/ Liquid-based Thermal Generating Unit(s)/ Block(s) having COD on or after 1.4.2009:

For Natural Gas and RLNG = 1.050 X Design Heat Rate of the unit/block (kCal/kWh)

For Liquid fuel =1.071 X Design Heat Rate of the unit/block for Liquid Fuel (kCal/kWh)

Where the Design Heat Rate of a unit shall mean the guaranteed heat rate for a unit at 100% MCR and at site ambient conditions; and the Design Heat Rate of a block

shall mean the guaranteed heat rate for a block at 100% MCR, site ambient conditions, zero percent make up, design cooling water temperature/back pressure.

(D) Secondary Fuel Oil Consumption:

(a) For Coal-based generating stations: 0.50 ml/kWh

(b) For Generating Stations based on Coal Rejects: 2.0 ml/kWh

(E) Auxiliary Energy Consumption:

(a) For Coal-based generating stations except at (b) below:

S. No.	Generating Station	with Natural Draft cooling tower or without cooling tower
(i)	200 MW series	8.50%
(ii)	300 MW and above	
	Steam driven boiler feed pumps	5.75%
	Electrically driven boiler feed pumps	8.00%

Provided that for thermal generating stations with induced draft cooling towers and where tube type coal mill is used, the norms shall be further increased by 0.5% and 0.8% respectively:

Provided further that Additional Auxiliary Energy Consumption as follows shall be allowed for plants with Dry Cooling Systems:

Type of Dry Cooling System	(% of gross generation)
Direct cooling air cooled condensers with mechanical draft fans	1.0%
Indirect cooling system employing jet condensers with pressure recovery turbine and natural draft tower	0.5%

Note: The auxiliary energy consumption for the unit capacity of less than 200 MW sets shall be dealt on case to case basis.

(b) For Gas Turbine /Combined Cycle generating stations:

(i) Combined Cycle: 2.75%

(ii) Open Cycle: 1.00%

Provided that where the gas based generating station is using electric motor driven Gas Booster Compressor, the Auxiliary Energy Consumption in case of Combine Cycle mode shall be 3.30% (including impact of air-cooled condensers for Steam Turbine Generators):

Provided further that an additional Auxiliary Energy Consumption of 0.35% shall be allowed for Combine Cycle Generating Stations having direct cooling air cooled condensers with mechanical draft fans.

(c) For Lignite-fired thermal generating stations:

(i) For all generating stations with 200 MW sets and above:

The auxiliary energy consumption norms shall be 0.5 percentage point more than the auxiliary energy consumption norms of coal-based generating stations at (E) (a) above.

Provided that for the lignite fired stations using CFBC technology, the auxiliary energy consumption norms shall be 1.5 percentage point more than the auxiliary energy consumption norms of coal-based generating stations at (E) (a) above.

(ii) For Generating Stations based on coal rejects: 10%

49. Norms of Operation for Hydro Generating Stations

(A) (1) Normative Annual Plant Availability Factor (NAPAF): (1) The following normative annual plant availability factor (NAPAF) shall apply to hydro generating station:

(a) Storage and Pondage type plants with head variation between Full Reservoir Level (FRL) and Minimum Draw Down Level (MDDL) of up to 8%, and where plant availability is not affected by silt: 90%;

(b) In case of storage and pondage type plants with head variation between full reservoir level and minimum draw down level is more than 8% and when plant availability is not affected by silt, the month wise peaking capability as provided by the project authorities in the DPR (approved by CEA or the State Government) shall form basis of fixation of NAPAF;

(c) Pondage type plants where plant availability is significantly affected by silt: 85%.

(d) Run-of-river generating stations: NAPAF to be determined plant-wise, based on 10-day design energy data, moderated by past experience where available/relevant.

(2) A further allowance may be made by the Commission in NAPAF determination under special circumstances, e.g. abnormal silt problem or other operating conditions, and known plant limitations

(B) In case of pumped storage hydro generating stations, the quantum of electricity required for pumping water from down-stream reservoir to up-stream reservoir shall be arranged by the beneficiaries duly taking into account the transmission and distribution losses up to the bus bar of the generating station. In return, beneficiaries shall be entitled to equivalent energy of 75% of the energy utilized in pumping the water from

the lower elevation reservoir to the higher elevation reservoir from the generating station during peak hours and the generating station shall be under obligation to supply such quantum of electricity during peak hours:

Provided that in the event of the beneficiaries failing to supply the desired level of energy during off-peak hours, there will be pro-rata reduction in their energy entitlement from the station during peak hours:

Provided further that the beneficiaries may assign or surrender their share of capacity in the generating station, in part or in full, or the capacity may be reallocated by the State Government, and in that event, the owner or assignee of the capacity share shall be responsible for arranging the equivalent energy to the generating station in off-peak hours, and be entitled to corresponding energy during peak hours in the same way as the original beneficiary was entitled.

C) Auxiliary Energy Consumption (AEC):

Type of Station	AEC	
	Installed Capacity above 200 MW	Installed Capacity up to 200 MW
Surface		
Rotating Excitation	0.7%	0.7%
Static	1.0%	1.2%
Underground		
Rotating Excitation	0.9%	0.9%
Static	1.2%	1.3%

CHAPTER-13

Scheduling Accounting Billing

50. Scheduling:

The methodology for scheduling and dispatch for the generating station shall be as specified in the Grid Code.

51. Metering and accounting

The provisions of the Grid Code shall be applicable.

52. Billing and Payment of charges

(1) Bills shall be raised for capacity charge and energy charge by the generating company on monthly basis in accordance with these regulations, and payments shall be made by the beneficiaries to the generating company.

Provided that the physical copy of the Bill in Original at the office of the Authorised Person of the beneficiary or the scanned copy of Original Bill through official email ID of the Authorised Signatory of the Generating Company shall be recognized as valid mode of presentation of Bill:

Provided further that Authorized Signatory or Signatories (official designation only) shall be notified in advance by the Managing Director or Chief Executive Officer of the Company and any change in the list of Authorised Signatory for the purpose, shall be communicated in the same manner.

(2) Payment of the capacity charge for a thermal generating station shall be shared by the beneficiaries of the generating station as per their percentage shares for the month (inclusive of any allocation out of the unallocated capacity) in the installed capacity of the generating station. Payment of capacity charge and energy charge for a hydro generating station shall be shared by the beneficiaries of the generating station in proportion to their shares (inclusive of any allocation out of the unallocated capacity) in the saleable capacity (to be determined after deducting the capacity corresponding to free energy allocated by State as per Note 3 herein.

Note-1:-

Shares or allocations of each beneficiary in the total capacity of State generating stations shall be as determined by the State Government, inclusive of any allocation made out of the unallocated capacity. The shares shall be applied in percentages of installed capacity and shall normally remain constant during a month. Based on the decision of the State Government, the changes in allocation shall be communicated by the SLDC in advance, at least three days prior to beginning of a calendar month, except in case of an emergency calling for an urgent change in allocations out of unallocated capacity. The total capacity share of a beneficiary would be sum of its capacity share plus allocation out of the unallocated portion. In the absence of any

specific allocation of unallocated power by the State Government, the unallocated power shall be added to the allocated shares in the same proportion as the allocated shares.

Note-3:- Free Energy For State, in percent and shall be taken as 13% or actual whichever is less.

53. Recovery of Statutory Charges

The generating company shall recover the statutory charges imposed by the State and Central Government such as electricity duty, water cess by considering normative parameters specified in these regulations. In case of the electricity duty is applied on the auxiliary energy consumption, such amount of electricity duty shall apply on normative auxiliary energy consumption of the generating station (excluding colony consumption) and apportioned to each of the beneficiaries in proportion to their schedule dispatch during the month.

54. Rebate

(1) For payment of bills of the generating company through letter of credit on presentation or through National Electronic Fund Transfer (NEFT) or Real Time Gross Settlement (RTGS) payment mode within a period of 5 days of presentation of bills by the generating company or the transmission licensee, a rebate of 1.50% shall be allowed.

Explanation: In case of computation of '5 days', the number of days shall be counted consecutively without considering any holiday. However, in case the last day or 5th day is official holiday, the 5th day for the purpose of Rebate shall be construed as the immediate succeeding working day (as per the official State Government's calendar, where the Office of the Authorised Signatory or Representative of the Beneficiary, for the purpose of receipt or acknowledgement of Bill is situated).

(2) Where payments are made on any day after 5 days and within a period of 30 days of presentation of bills by the generating company a rebate of 1% shall be allowed.

55. Late payment surcharge:

In case the payment of any bill for charges payable under these regulations is delayed by a beneficiary, beyond a period of 45 days from the date of presentation of bills, a late payment surcharge at the rate of 1.50% per month shall be levied by the generating Company.

CHAPTER – 14

SHARING OF BENEFITS

56. Sharing of gains due to variation in norms:

(1) The generating company shall workout gains based on the actual performance of applicable Controllable parameters as under:

i) Station Heat Rate;

ii) Secondary Fuel Oil Consumption; and

iii) Auxiliary Energy Consumption.

(2) The financial gains by the generating company, on account of controllable parameters shall be shared between generating company and the beneficiaries on annual basis. The financial gains computed as per the following formulae in case of generating station other than hydro generating stations on account of operational parameters as shown in Clause (1) of this Regulation shall be shared in the ratio of 50:50 between the generating stations and beneficiaries.

Net Gain = (ECRN– ECRA) x Scheduled Generation

Where,

ECRN = Normative Energy Charge Rate computed on the basis of norms specified for Station Heat Rate,

Auxiliary Energy Consumption and Secondary Fuel Oil consumption.

ECRA = Actual Energy Charge Rate computed on the basis of actual Station Heat Rate, Auxiliary Energy Consumption and Secondary Fuel Oil Consumption for the month.

Provided that in case of hydro generating stations, the net gain on account of Actual Auxiliary Energy Consumption being less than the Normative Auxiliary Energy Consumption, shall be computed as per following formulae provided the saleable scheduled generation is more than the saleable design energy and shall be shared in the ratio of 50:50 between generating station and beneficiaries.:

(i) When saleable scheduled generation is more than saleable design energy on the basis of normative auxiliary energy consumption and less than or equal to saleable design energy on the basis of actual auxiliary energy consumption: Net gain (Million Rupees) = [(Saleable Scheduled generation in MUs) – (Saleable Design energy on the basis of normative auxiliary energy consumption in MUs)] x [1.20 or ECR, whichever is lower]

(ii) When saleable scheduled generation is more than saleable design energy on the basis of actual auxiliary energy consumption:

Net gain (Million Rupees) = {Saleable Scheduled generation in MUs- [(Saleable Scheduled Generation in MUs x (100-normative AEC in %)/ (100-actual AEC in %)]}x [1.20 or ECR, whichever is lower]

57. Sharing of saving in interest due to re-financing or restructuring of loan:

(1) If re-financing or restructuring of loan by the generating company, results in net savings on interest after accounting for cost associated with such refinancing or restructuring, the same shall be shared between the beneficiaries and the generating company, in the ratio of 50:50.

(2) In case of dispute, any of the parties may make an application in accordance with the KERC (General & Conduct of Proceedings) Regulations, 2000 for settlement of the dispute:

Provided that the beneficiaries or the long term customers shall not withhold any payment on account of the interest claimed by the generating company during the pendency of any dispute arising out of re-financing of loan.

58. Sharing of Non-Tariff Income:

The non-tariff net income in case of generating station and transmission system from rent of land or buildings, sale of scrap and advertisements shall be shared between the beneficiaries or the long term customers and the generating company, in the ratio 50:50.

59. Sharing of Clean Development Mechanism Benefits:

The proceeds of carbon credit from approved emission reduction projects under Clean Development Mechanism shall be shared in the following manner: -

(a) 100% of the gross proceeds on account of CDM to be retained by the project developer in the first year after the date of commercial operation of the generating station;

(b) In the second year, the share of the beneficiaries shall be 10% which shall be progressively increased by 10% every year till it reaches 50%, where after the proceeds shall be shared in equal proportion, by the generating company and the beneficiaries.

CHAPTER-14

Miscellaneous Provisions

60. Operational Norms to be ceiling norms:

Operational norms specified in these regulations are the ceiling norms and shall not preclude the generating company and the beneficiaries' customers from agreeing to the improved norms and in case the improved norms are agreed to, such improved norms shall be applicable for determination of tariff.

61. Deviation from ceiling tariff:

(1) The tariff determined in these regulations shall be a ceiling tariff. The generating company and the beneficiaries may mutually agree to charge a lower tariff.

(2) The generating company, may opt to charge a lower tariff for a period not exceeding the validity of these regulations on agreeing to deviation from operational parameters,

reduction in operation and maintenance expenses, reduced return on equity and incentive specified in these regulations

(3) If the generating company opts to charge a lower tariff for a period not exceeding the validity of these regulations on account of lower depreciation based on the requirement of repayment in such case the unrecovered depreciation on account of reduction of depreciation by the generating company during useful life shall be allowed to be recovered after the useful life in these regulations.

(4) The deviation from the ceiling tariff specified by the Commission, shall come into effect from the date agreed to by the generating company

(5) The generating company and the beneficiaries of a generating station shall be required to approach the Commission for charging lower tariff in accordance with clauses (1) to (3) above. The details of the accounts and the tariff actually charged under clauses (1) to (3) shall be submitted at the time of true up.

62. Deferred Tax liability with respect to previous tariff period

Deferred tax liabilities for the period upto 31st March, 2009 whenever they materialise shall be recoverable directly by the generating companies as the case may be. Deferred tax liabilities for the period arising from 1.4.2009 to 31.3.2014 if any, shall not be recoverable from the beneficiaries.

63. Hedging of Foreign Exchange Rate Variation:

(1) The generating company hedge foreign exchange exposure in respect of the interest and repayment of foreign currency loan taken for the generating station, in part or in full at their discretion

(2) If the petitioner enters into hedging arrangement(s) based on its approved hedging policy, the petitioner shall communicate to the beneficiaries concerned, of entering into such arrangement(s) within thirty days.

(3) Every generating company shall recover the cost of hedging of foreign exchange rate variation corresponding to the normative foreign debt, in the relevant year on year-to-year basis as expense in the period in which it arises and extra rupee liability corresponding to such foreign exchange rate variation shall not be allowed against the hedged foreign debt.

(4) To the extent the generating company is not able to hedge the foreign exchange exposure, the extra rupee liability towards interest payment and loan repayment corresponding to the normative foreign currency loan in the relevant year shall be permissible, provided it is not attributable to the generating company

64. Recovery of cost of hedging or Foreign Exchange Rate Variation (FERV):

(1) Every generating company rate variation on year-to-year basis as income or expense in the period in which it arises.

(2) Recovery of cost of hedging or foreign exchange rate variation shall be made directly by the generating company without making any application before the Commission:

Provided that in case of any objections by the beneficiaries or the amounts claimed on account of cost of hedging or foreign exchange rate variation, the generating company may make an appropriate application before the Commission for its decision.

65. Application fee and the publication expenses

The following fees, charges and expenses shall be reimbursed directly by the beneficiary in the manner specified herein:

(1) The application filing fee and the expenses incurred on publication of notices in the application for approval of tariff, may in the discretion of the Commission, be allowed to be recovered by the generating company directly from the beneficiaries

(2) The fees and charges shall be reimbursed directly by the beneficiaries in proportion of their allocation in the generating stations.

(3) Fees and charges paid by the generating companies under the Karnataka Electricity Regulatory Commission (Fees) Regulations, 2016, as amended from time to time or any new regulations made in lieu thereof.

The Commission may, for the reasons to be recorded in writing and after hearing the affected parties, allow reimbursement of any fee or expenses, as may be considered necessary.

66. Power to Relax

The Commission, for reasons to be recorded in writing, may relax any of the provisions of these regulations on its own motion or on an application made before it by an interested person

67. Power to Remove Difficulty:

If any difficulty arises in giving effect to the provisions of these regulations, the Commission may, by order, make such provision not inconsistent with the provisions of the Act or provisions of other regulations specified by the Commission, as may appear to be necessary for removing the difficulty in giving effect to the objectives of these regulations.

By Approval of the Commission

Secretary

Karnataka Electricity Regulatory Commission

Appendix I

Depreciation Schedule

Sl. No.	Asset Particulars	Depreciation Rate (Salvage Value=10%) SLM
A	**Land under full ownership**	0.00%
B	**Land under lease**	
(a)	for investment in the land	3.34%
(b)	For cost of clearing the site	3.34%
(c)	Land for reservoir in case of hydro generating station	3.34%
C	**Assets purchased new**	
a.	Plant & Machinery in generating stations	
(i)	Hydro electric	5.28%
(ii)	Steam electric NHRB & waste heat recovery boilers	5.28%
(iii)	Diesel electric and gas plant	5.28%
b.	Cooling towers & circulating water systems	5.28%
c.	Hydraulic works forming part of the Hydro-generating stations	
(i)	Dams, Spillways, Weirs, Canals, Reinforced concrete flumes and siphons	5.28%
(ii)	Reinforced concrete pipelines and surge tanks, steel pipelines, sluice gates, steel surge tanks, hydraulic control valves and hydraulic works	5.28%
d.	Building & Civil Engineering works	
(i)	Offices and showrooms	3.34%
(ii)	Containing thermo-electric generating plant	3.34%
(iii)	Containing hydro-electric generating plant	3.34%
(iv)	Temporary erections such as wooden structures	100.00%
(v)	Roads other than Kutcha roads	3.34%
(vi)	Others	3.34%

e.	Transformers, Kiosk, sub-station equipment & other fixed apparatus (including plant)	
(i)	Transformers including foundations having rating of 100 KVA and over	5.28%
(ii)	Others	5.28%
f.	Switchgear including cable connections	5.28%
g.	Lightning arrestor	
(i)	Station type	5.28%
ii)	Pole type	5.28%
(iii)	Synchronous condenser	5.28%
h.	Batteries	5.28%
(i)	Underground cable including joint boxes and disconnected boxes	5.28%
(ii)	Cable duct system	5.28%
i.	Overhead lines including cable support	
(i)	Lines on fabricated steel operating at terminal voltages higher than 66 KV	5.28%
(ii)	Lines on steel supports operating at terminal voltages higher than 13.2 KV but not exceeding 66 KV	5.28%
(iii)	Lines on steel on reinforced concrete support	5.28%
(iv)	Lines on treated wood support	5.28%
j.	Meters	5.28%
k.	Self-propelled vehicles	9.50%
l.	Air Conditioning Plants	
(i)	Static	5.28%
(ii)	Portable	9.50%
m.(i)	Office furniture and furnishing	6.33%

(ii)	Office equipment	6.33%
(iii)	Internal wiring including fittings and apparatus	6.33%
(iv)	Street Light fittings	5.28%
n.	Apparatus let on hire	
(i)	Other than motors	9.50%
(ii)	Motors	6.33%
o.	Communication equipment	
(i)	Radio and high frequency carrier system	6.33%
(ii)	Telephone lines and telephones	6.33%
(iii)	Fibre Optic	6.33%
p.	I. T Equipment including software	15.00%
q.	Any other assets not covered above	5.28%

Note: Where life of the particular asset is less than useful life of the project, the useful life of such particular asset shall be considered as per the provisions of the Companies Act, 2013 and subsequent amendment thereto.

TARIFF FILING FORMS (THERMAL) FOR DETERMINATION OF TARIFF Main Tariff Form

PART-I

Annexure

ChecklistofMainTariffForms and otherinformationfor tarifffilingfor ThermalStations

Form No.	Title of Tariff Filing Forms (Thermal)	Tick
FORM- 1	Summary of Tariff	
FORM -1 (I)	Statement showing claimed capital cost	
FORM -1 (II)	Statement showing Return on Equity	
FORM-2	Plant Characteristics	
FORM-3	Normative parameters considered for tariff computations	
FORM- 4	Details of Foreign loans	
FORM- 4A	Details of Foreign Equity	
FORM-5	Abstract of Admitted Capital Cost for the existing Projects	
FORM- 6	Financial Package upto COD	
FORM- 7	Details of Project Specific Loans	
FORM- 8	Details of Allocation of corporate loans to various projects	
FORM-9	Statement of Additional Capitalisation after COD	
FORM- 10	Financing of Additional Capitalisation	
FORM- 11	Calculation of Depreciation on original project cost	
FORM- 12	Statement of Depreciation	
FORM- 13	Calculation of Weighted Average Rate of Interest on Actual Loans	
FORM- 14	Draw Down Schedule for Calculation of IDC & Financing Charges	
FORM- 15	Details of Fuel for Computation of Energy Charges[1]	
FORM- 16	Details of Limestone for Computation of Energy Charge Rate	
FORM-17	Details of Capital Spares	
FORM- 18	Non-Tariff Income	
FORM-19	Details of Water Charges	
FORM-20	Details of Statutory Charges	

PART-I

ListofSupportingForms /documentsfor tarifffilingfor ThermalStations

Form No.	Title of Tariff Filing Forms (Thermal)	Tick
FORM-A	Abstract of Capital Cost Estimates	
FORM-B	Break-up of Capital Cost for Coal/Lignite based projects	
FORM-C	Break-up of Capital Cost for Gas/Liquid fuel based Projects	
FORM-D	Break-up of Construction/Supply/Service packages	

FORM-E	Details of variables , parameters , optional package etc. for New Project	
FORM-F	Details of cost over run	
FORM-G	Details of time over run	
FORM –H	Statement of Additional Capitalisation during end of the useful life	
FORM –I	Details of Assets De-capitalised during the period	
FORM –J	Reconciliation of Capitalisation claimed vis-à-vis books of accounts	
FORM –K	Statement showing details of items/assets/works claimed under Exclusions	
FORM-L	Statement of Capital cost	
FORM-M	Statement of Capital Woks in Progress	
FORM-N	Calculation of Interest on Normative Loan	
FORM-O	Calculation of Interest on Working Capital	
FORM-P	Incidental Expenditure up to SCOD and up to Actual COD	
FORM-Q	Expenditure under different packages up to SCOD and up to Actual COD	
FORM-R	Actual cash expenditure	
FORM-S	Statement of Liability flow	
FORM-T	Summary of issues involved in the petition	

List of supporting documents for tariff filing for Thermal Stations

S. No.	Information / Document	Tick
1	Certificate of incorporation, Certificate for Commencement of Business, Memorandum of Association, & Articles of Association (For New Station setup by a company making tariff application for the first time to CERC)	
2	A. Station wise and Corporate audited Balance Sheet and Profit & Loss Accounts with all the Schedules & annexures on COD of the Station for the new station & for the relevant years. B. Station wise and Corporate audited Balance Sheet and Profit & Loss Accounts with all the Schedules & annexures for the existing station for relevant years.	
3	Copies of relevant loan Agreements	
4	Copies of the approval of Competent Authority for the Capital Cost and Financial package.	
5	Copies of the Equity participation agreements and necessary approval for the foreign equity.	
6	Copies of the BPSA/PPA with the beneficiaries, if any	

7	Detailed note giving reasons of cost and time over run, if applicable. List of supporting documents to be submitted: a. Detailed Project Report b. CPM Analysis c. PERT Chart and Bar Chart d. Justification for cost and time Overrun	
8	Generating Company shall submit copy of Cost Audit Report along with cost accounting records, cost details, statements, schedules etc. for the Generating Unit wise /stage wise/Station wise/ and subsequently consolidated at Company level as submitted to the Govt. of India for first two years i.e. 2019-20 and 2020-21 at the time of mid-term true-up in 2021-22 and for balance period of tariff period 2019-24 at the time of final true-up in 2024-25. In case of initial tariff filing the latest available Cost Audit Report should be furnished.	
9	Any other relevant information, (Please specify)	
10.	Reconciliation with Balance sheet of any actual additional capitalization and amongst stages of a generating station	

Note 1: Electronic copy of the petition (in words format) and detailed calculation as per these formats (in excel format) and any other information submitted has to be uploaded in the e-filing website and shall also be furnished in pen drive/flash drive.

PART-I
FORM- 1

SummaryofTariff

Name of the Petitioner ______________________
Name of the Generating Station: ______________________
Place (Region/District/State):

S. No.	Particulars	Unit	Existing 2018-19	2019-20	2020-21	2021-22	2022-23	2023-24
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.1	Depreciation	Rs Lakh						
1.2	Interest on Loan	Rs Lakh						
1.3	Return on Equity[1]	Rs Lakh						
1.4	Interest on Working Capital	Rs Lakh						
1.5	O&M Expenses	Rs Lakh						
1.6	Special Allowance (If applicable)	Rs Lakh						
1.7	Compensation Allowance (If applicable – relevant for column 4 only)	Rs. Lakh						
	Total	Rs Lakh						
2.1	Landed Fuel Cost (coal/gas/RLNG/ liquid) as per FSA approved by beneficiaries	Rs/Ton						
	(%) of Fuel Quantity	(%)						
2.2	Landed Fuel Cost Imported Coal as per FSA approved by beneficiaries							
	(%) of Fuel Quantity							
2.3	Landed Fuel Cost (coal/gas /RLNG/liquid) other than FSA	Rs/Ton						
	(%) of Fuel Quantity	(%)						

S. No.	Particulars	Unit	Existing 2018-19	2019-20	2020-21	2021-22	2022-23	2023-24
2.4	Landed Fuel Cost Imported Coal other than FSA.							
	(%) of Fuel Quantity							
	Particulars		Existing					
2.5	Secondary fuel oil cost	Rs/Unit						
	Energy Charge Rate ex-bus (Paise/kWh) 2A, 2B, 2C, 2D	Rs/Unit						

(Petitioner)

Note:
1. Details of calculations, considering equity as per regulation, to be furnished.
2A. If multi fuel is used simultaneously, give 2 in respect of every fuel individually.
2B. The rate of energy charge shall be computed for open cycle operation and combined cycle operation separately in case of gas/liquid fuel fired plants.
2C. The total energy charge shall be worked out based on ex-bus energy scheduled to be sent out.
2D. The Energy Charge rate for the month shall be based on fuel cost(s) and GCV(s) for the month as per Regulation 43.
2E. In case breakup is not available for 2.1 to 2.5, consolidated statement needs to be submitted.

PART-I

FORM-1(I)

Name of the Petitioner ______________________

Name of the Generating Station: ______________________

Statementshowingclaimedcapitalcost –(A+B)

S. No.	Particulars	2019-20	2020-21	2021-22	2022-23	2023-24
1	2	3	4	5	6	7
1	Opening Capital Cost					
2	Add: Addition during the year/period					
3	Less: De-capitalisation during the year/period					
4	Less: Reversal during the year / period					
5	Add: Discharges during the year/ period					
6	Closing Capital Cost					
7	Average Capital Cost					

Statementshowingclaimedcapitalcost eligiblefor RoEatnormalrate (A)

S. No.	Particulars	2019-20	2020-21	2021-22	2022-23	2023-24
1	2	3	4	5	6	7
1	Opening Capital Cost					
2	Add: Addition during the year / period					
3	Less: De-capitalisation during the year / period					
4	Less: Reversal during the year / period					
5	Add: Discharges during the year / period					
6	Closing Capital Cost					
7	Average Capital Cost					

Statementshowingclaimedcapitalcost eligiblefor RoE
atweightedaveragerate ofintereston actualloan portfolio(B)

S. No.	Particulars	2019-20	2020-21	2021-22	2022-23	2023-24
1	2	3	4	5	6	7
1	Opening Capital Cost					
2	Add: Addition during the year / period					
3	Less: De-capitalisation during the year / period					
4	Less: Reversal during the year / period					
5	Add: Discharges during the year / period					
6	Closing Capital Cost					
7	Average Capital Cost					

(Petitioner)

PART 1
FORM-1(IIA)

Name of the Petitioner ______________________
Name of the Generating Station: ______________________

Statement showing Return on Equity at Normal Rate:

Sr	Particulars	2019-20	2020-21	2021-22	2022-23	2023-24
1	2	3	4	5	6	7
	Return on Equity					
1	Gross Opening Equity (Normal)					
2	Less: Adjustment in Opening Equity					
3	Adjustment during the year					
4	Net Opening Equity (Normal)					
5	Add: Increase in equity due to addition during the year / period					
7	Less: Decrease due to De-capitalisation during the year / period					
8	Less: Decrease due to reversal during the year / period					
9	Add: Increase due to discharges during the year / period					
10	Net closing Equity (Normal)					
11	Average Equity (Normal)					
12	Rate of ROE					
12	Total ROE					

(Petitioner)

PART 1
FORM-1(IIB)

Name of the Petitioner ______________________________
Name of the Generating Station: ________________________________

StatementshowingReturnon EquityatNormalRate:

Sr	Particulars	2019-20	2020-21	2021-22	2022-23	2023-24
1	2	3	4	5	6	7
	Return on Equity (beyond the original scope of work excluding additional capitalization due to Change in Law)					
1	Gross Opening Equity (Normal)					
2	Less: Adjustment in Opening Equity					
3	Adjustment during the year					
4	Net Opening Equity (Normal)					
5	Add: Increase in equity due to addition during the year / period					
7	Less: Decrease due to De-capitalisation during the year / period					
8	Less: Decrease due to reversal during the year / period					
9	Add: Increase due to discharges during the year / period					
10	Net closing Equity (Normal)					
11	Average Equity (Normal)					
12	Rate of ROE					
12	Total ROE					

(Petitioner)

PART 1
FORM-2

PlantCharacteristics

Name of the Petitioner ______________________

Name of the Generating Station ______________________

Unit(s)/Block(s)/Parameters	Unit-I	Unit-II	Unit-III	....		
Installed Capacity (MW)						
Schedule COD as per Investment Approval						
Actual COD /Date of Taken Over (as applicable)						
Pit Head or Non Pit Head						
Name of the Boiler Manufacture						
Name of Turbine Generator Manufacture						
Main Steams Pressure at Turbine inlet (kg/Cm^2) abs[1].						
Main Steam Temperature at Turbine inlet (^oC) [1]						
Reheat Steam Pressure at Turbine inlet (kg/Cm^2) [1]						
Reheat Steam Temperature at Turbine inlet (^oC) [1]						
Main Steam flow at Turbine inlet under MCR condition (tons /hr)[2]						
Main Steam flow at Turbine inlet under VWO condition (tons /hr)[2]						
Unit Gross electrical output under MCR /Rated condition (MW)[2]						
Unit Gross electrical output under VWO condition (MW)[2]						
Guaranteed Design Gross Turbine Cycle Heat Rate (kCal/kWh)[3]						
Conditions on which design turbine cycle heat rate guaranteed						
% MCR						
% Makeup Water Consumption						
Design Capacity of Makeu p Water System						
Design Capacity of Inlet Cooling System						
Design Cooling Water Temperature (^0C)						
Back Pressure						
Steam flow at super heater outlet under BMCR						
Steam Pressure at super heater outlet under BMCR condition) (kg/Cm^2)						
Steam Temperature at super heater outlet under BMCR condition (^0C)						

Unit(s)/Block(s)/Parameters	Unit-I	Unit-II	Unit-III	….		
Steam Temperature at Reheater outlet at BMCR condition (^{0}C)						
Design / Guaranteed Boiler Efficiency (%)[4]						
Design Fuel with and without Blending of domestic/imported coal						
Type of Cooling Tower						
Type of cooling system[5]						
Type of Boiler Feed Pump[6]						
Type of Coal Mill						
Fuel Details[7]						
-Primary Fuel						
-Secondary Fuel						
-Alternate Fuels						
Types of SOX control system						
Types of NOX control system						
Details of SPM control system						
Special Features/Site Specific Features[8]						
Special Technological Features[9]						
Environmental Regulation related features[10]						
Any other special features						
1. At Turbine MCR condition.						
2. With 0% (Nil) make up and design Cooling water temperature						
3. At TMCR output based on gross generation, 0% (Nil) makeup and design Cooling water temperature.						
4. With Performance coal based on Higher Heating Value (HHV) of fuel and at BMCR) out put						
5. Closed circuit cooling, once through cooling, sea cooling, natural draft cooling, induced draft cooling etc.						
6. Motor driven, Steam turbine driven etc.						
7. Coal or natural gas or Naptha or lignite etc.						
8. Any site specific feature such as Merry-Go-Round, Vicinity to sea, Intake /makeup water systems etc. scrubbers etc. Specify all such features						
9. Any Special Technological feature like Advanced class FA technology in Gas Turbines, etc.						
10. Environmental Regulation related features like FGD, ESP etc.,						
Note 1: In case of deviation from specified conditions in Regulation, correction curve of manufacturer may also be submitted.						
Note 2: Heat Balance Diagram has to be submitted along with above information in case of new stations.						
Note 3: The Terms – MCR, BMCR, HHV, Performance coal, are as defined in CEA Technical Standards for Construction of Electric Plants and Electric Lines Regulations – 2010 notified by the Central Electricity Authority.						

PART 1
FORM-3

Normativeparametersconsideredfor tariffcomputations

Name of the Petitioner ____________________
Name of the Generating Station ____________________

(Year Ending March)

Particular	Unit	Existing 2018-	2019-20	2020-21	2021-22	2022-23	2023-24
1	2	3	4	5	6	7	8
Base Rate of Return on Equity	%						
Base Rate of Return on Equity on Add.	%						
Effective Tax Rate [4]	%						
Target Availability	%						
In High Demand Season	%						
Peak Hours	%						
Off-Peak Hours	%						
In Low Demand Season(Off-Peak)	%						
Peak Hours	%						
Off-Peak Hours	%						
Auxiliary Energy Consumption	%						
Gross Station Heat Rate	kCal/kWh						
Specific Fuel Oil Consumption	ml/kWh						
Cost of Coal/Lignite for WC[1]	in Months						
Cost of Main Secondary Fuel Oil for WC[1]	in Months						
Fuel Cost for WC[2]	in Months						
Liquid Fuel Stock for WC[2]	in Months						
O&M Expenses	Rs lakh / MW						
Maintenance Spares for WC	% of O&M						
Receivables for WC	in Months						
Storage capacity of Primary fuel	MT						
SBI 1 Year MCLR plus 350 basis point[3]	%						
Blending ratio of domestic coal/imported coal							

Note: 1). For Coal based/lignite based generating stations
2). For Gas Turbine/Combined Cycle generating stations duly taking into account the mode of operation on gas fuel and liquid fuel.
3. Mention relevant date. Effective tax rate is to be computed in accordance with Regulation 31 i.e. actual tax (or advance tax)/gross income, where gross income refers the profit before tax. .

(Petitioner)

PART 1
FORM-4

DetailsofForeignloans

(Details only in respect of loans applicable to the project under petition)

Name of the Petitioner ____________________
Name of the Generating Station ____________________
Exchange Rate at COD or 31.03.2019, whichever is later ____________________
Exchange Rate as on 31.3.2019 ____________________

S. No.	Financial Year (Starting from COD)	Year 1				Year 2				Year 3 and so on			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
		Date	Amount (Foreign Currency)	Relevant Exchange Rate	Amount (Rs. Lakh)	Date	Amount (Foreign Currency)	Relevant Exchange Rate	Amount (Rs. Lakh)	Date	Amount (Foreign Currency)	Relevant Exchange Rate	Amount (Rs. Lakh)
	Currency1[1]												
A.1	At the date of Drawl or at the beginning to the year of the period[2]												
2	Scheduled repayment date of principal												
3	Scheduled payment date of interest												
4	At the end of Financial year												
B	In case of Hedging[3]												
1	At the date of hedging												

2	Period of hedging												
3	Cost of hedging												
A.1	At the date of Drawl[2]												
2	Scheduled repayment date of principal												
3	Scheduled payment date of interest												
4	At the end of Financial year												
S. No.	Financial Year (Starting from COD)	Year 1				Year 2				Year 3 and so on			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
		Date	Amount (Foreign Currency)	Relevant Exchange Rate	Amount (Rs. Lakh)	Date	Amount (Foreign Currency)	Relevant Exchange Rate	Amount (Rs. Lakh)	Date	Amount (Foreign Currency)	Relevant Exchange Rate	Amount (Rs. Lakh)
B	In case of Hedging[3]												
1	At the date of hedging												
2	Period of hedging												
3	Cost of hedging												
A.1	At the date of Drawl[2]												
2	Scheduled repayment date of principal												
3	Scheduled payment date of interest												
4	At the end of Financial year												
B	In case of Hedging[3]												
1	At the date of hedging												
2	Period of hedging												
3	Cost of hedging												

1. Name of the currency to be mentioned e.g. US$, DM, etc.
2. In case of more than one drawl during the year, Exchange rate at the date of each drawl to be given.
3. Furnish details of hedging, in case of more than one hedging during the year or part hedging, details of each hedging are to be given
4. Tax (such as withholding tax) details as applicable including change in rates, date from which change effective etc. must be clearly indicated.

(Petitioner)

PART 1
FORM-4A

Details of Foreign Equity

(Details only in respect of Equity infusion if any applicable to the project under petition)

Name of the Petitioner ____________________
Name of the Generating Station ____________________
Exchange Rate on date/s of infusion ____________________

S. No	Financial Year	Year 1				Year 2				Year 3 and so on			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
		Date	Amount (Foreign Currency)	Relevant Exchange Rate	Amount (Rs. Lakh)	Date	Amount (Foreign Currency)	Relevant Exchange Rate	Amount (Rs. Lakh)	Date	Amount (Foreign Currency)	Relevant Exchange Rate	Amount (Rs. Lakh)
	Currency1[1]												
A.1	At the date of infusion[2]												
2													
3													
	Currency2[1]												
A.1	At the date of infusion[2]												
2													
3													

	Currency3[1]												
A.1	At the date of infusion[2]												
2													
3													
	Currency[1] and so on												
A.1	At the date of infusion[2]												
2													
3													

1.Name of the currency to be mentioned e.g. US$, DM, etc.
2. In case of equity infusion more than once during the year, Exchange rate at the date of each infusion to be given.

(Petitioner)

PART 1
FORM-5

AbstractofAdmittedCapitalCost for the existingProjects

Name of the Petitioner ____________________

Name of the Generating Station ____________________

Last date of order of Commission for the project	Date (DD-MM-YYYY)	
Reference of petition no. in which the above order was passed	Petition no.	
Following details (whether admitted and /or considered) as on the last date of the period for which tariff is approved, in the above order by the Commission:		
Capital cost		
Amount of un-discharged liabilities included in above (& forming part of admitted capital cost)		

Amount of un-discharged liabilities corresponding to above admitted capital cost (but not forming part of admitted capital cost being allowed on cash basis)	(Rs. in lakh)*	
Gross Normative Debt		
Cumulative Repayment		
Net Normative Debt		
Normative Equity		
Cumulative Depreciation		
Freehold land		

(Petitioner)

PART 1
FORM-6

Financial Package up to COD

Name of the Petitioner ______________________

Name of the Generating Station ______________________

Project Cost as on COD[1] ______________________

Date of Commercial Operation of the Station[2] ______________________

	Financial Package as Approved		Financial Package as on COD		As Admitted on COD	
	Currency and Amount[3]		Currency and Amount[3]		Currency and Amount[3]	
1	2	3	4	5	6	7
Loan-I	US $	200m				
Loan-II						
Loan-III						

and so on						
Equity-						
Foreign						
Domestic						
Total Equity						
Debt : Equity Ratio						

Note:

1. Say Rs. 80 Cr. + US$ 200 m or Rs. 1480 Cr. including US$ 200 m at an exchange rate of US$=Rs70
2. Provide details on commercial operation as on COD of each Unit
3. For example: US $ 200m, etc.

(Petitioner)

PART 1
FORM-7

Detailsofprojectspecificloans

Name of the Petitioner ______________________
Name of the Generating Station ______________________

Particulars	Package1	Package2	Package3	Package4	Package5	Package6
1	2	3	4	5	6	7
Source of Loan[1]						
Currency[2]						
Amount of Loan sanctioned						
Amount of Gross Loan drawn upto 31.03.2019/COD [3,4,5,13,15]						
Interest Type[6]						

Fixed Interest Rate, if applicable						
Base Rate, if Floating Interest[7]						
Margin, if Floating Interest[8]						
Are there any Caps/Floor[9]	Yes/No	Yes/No	Yes/No	Yes/No	Yes/No	Yes/No
If above is yes, specify caps/floor						
Moratorium Period[10]						
Moratorium effective from						
Repayment Period[11]						
Repayment effective from						
Repayment Frequency[12]						
Repayment Instalment[13,14]						
Base Exchange Rate[16]						
Are foreign currency loan hedged?						
If above is yes, specify details[17]						

Note:

1. Source of loan means the agency from whom the loan has been taken such as WB, ADB, WMB, PNB, SBI, ICICI, IFC, PFC etc.
2. Currency refers to currency of loan such as US$, DM, Yen, Indian Rupee etc.
3. Details are to be submitted as on 31.03.2019 for existing assets and as on COD for the remaining assets.
4. Where the loan has been refinanced, details in the Form is to be given for the loan refinanced. However, the details of the original loan is to be given separately in the same form.
5. If the Tariff in the petition is claimed separately for various units, details in the Form is to be given separately for all the units in the same form.
6. Interest type means whether the interest is fixed or floating.

7. Base rate means the base as PLR, MCLR, LIBOR etc. over which the margin is to be added. Applicable base rate on different dates from the date of drawl may also be enclosed.

8. Margin means the points over and above the floating rate.

9. At times caps/floor are put at which the floating rates are frozen. If such a condition exists, specify the limits.

10. Moratorium period refers to the period during which loan servicing liability is not required.

11. Repayment period means the repayment of loan such as 7 years, 10 years, 25 years etc.

12. Repayment frequency means the interval at which the debt servicing is to be done such as monthly, quarterly, half yearly, annual, etc.

13. Where there is more than one drawl/repayment for a loan, the date & amount of each drawl/repayment may also be given separately

14. If the repayment installment amount and repayment date cannot be worked out from the data furnished above, the repayment schedule to be furnished separately.

15. In case of Foreign loan, date of each drawl& repayment along with exchange rate at that date may be given.

16. Base exchange rate means the exchange rate prevailing as on 31.03.2019 or COD, whichever is later

17. In case of hedging, specify details like type of hedging, period of hedging, cost of hedging, etc.

18. In case of foreign loans, provide details of exchange rate considered on date of each repayment of principal and date of interest payment.

19. At the time of truing up rate of interest with relevant reset date (if any) to be furnished separately

20. At the time of truing up provide details of refinancing of loans considered earlier. Details such as date on which refinancing done, amount of refinanced loan, terms and conditions of refinanced loan, financing and other charges incurred for refinancing, etc.

(Petitioner)

PART 1
FORM-8

DetailsofAllocationofcorporateloanstovariousprojects

Name of the Petitioner ______________________________
Name of the Generating Station ______________________________

Particulars	Package1	Package2	Package3	Package4	Package5	Remarks
1	2	3	4	5	6	7
Source of Loan[1]						
Currency[2]						
Amount of Loan sanctioned						
Amount of Gross Loan drawn upto 31.03.2019/COD [3,4,5,13,15]						
Interest Type[6]						
Fixed Interest Rate, if applicable						
Base Rate, if Floating Interest[7]						
Margin, if Floating Interest[8]						
Are there any Caps/Floor[9]	Yes/No	Yes/No	Yes/No	Yes/No	Yes/No	
If above is yes, specify caps/floor						
Moratorium Period[10]						
Moratorium effective from						
Repayment Period[11]						
Repayment effective from						
Repayment Frequency[12]						
Repayment Instalment[13,14]						
Base Exchange Rate[16]						
Are foreign currency loan hedged?						
If above is yes, specify details[17]						
	Distribution of loan packages to various projects					

Name of the Projects						Total

Particulars	Package1	Package2	Package3	Package4	Package5	Remarks
1	2	3	4	5	6	7
Project 1						
Project 2						
Project 3 and so on						

Note:

1. Source of loan means the agency from whom the loan has been taken such as WB, ADB, WMB, PNB, SBI, ICICI, IFC, PFC etc.
2. Currency refers to currency of loan such as US$, DM, Yen, Indian Rupee etc.
3. Details are to be submitted as on 31.03.2019 for existing assets and as on COD for the remaining assets.
4. Where the loan has been refinanced, details in the Form is to be given for the loan refinanced. However, the details of the original loan is to be given separately in the same form.
5. If the Tariff in the petition is claimed separately for various units, details in the Form is to be given separately for all the units in the same form.
6. Interest type means whether the interest is fixed or floating.
7. Base rate means the base as PLR, MCLR, LIBOR etc. over which the margin is to be added. Applicable base rate on different dates from the date of drawl may also be enclosed.
8. Margin means the points over and above the floating rate.
9. At times caps/floor are put at which the floating rates are frozen. If such a condition exists, specify the limits.
10. Moratorium period refers to the period during which loan servicing liability is not required.
11. Repayment period means the repayment of loan such as 7 years, 10 years, 25 years etc.
12. Repayment frequency means the interval at which the debt servicing is to be done such as monthly, quarterly, half-yearly, annual, etc.
13. Where there is more than one drawl/repayment for a loan, the date & amount of each drawl/repayment may also be given separately

14. If the repayment installment amount and repayment date cannot be worked out from the data furnished above, the repayment schedule to be furnished separately.

15. In case of Foreign loan, date of each drawl & repayment along with exchange rate at that date may be given.

16. Base Exchange Rate means the exchange rate prevailing as on 31.03.2019 or COD, whichever is later

17. In case of hedging, specify details like type of hedging, period of hedging, cost of hedging, etc.

18. In case of foreign loans, provide details of exchange rate considered on date of each repayment of principal and date of interest payment.

19. At the time of truing up rate of interest with relevant reset date (if any) to be furnished separately

20. At the time of truing up provide details of refinancing of loans considered earlier. Details such as date on which refinancing done, amount of refinanced loan, terms and conditions of refinanced loan, financing and other charges incurred for refinancing etc.

(Petitioner)

PART 1
FORM-9

Yearwise Statement of Additional Capitalisation after COD

Name of the Petitioner ____________________

Name of the Generating Station ____________________

COD ____________________

For Financial Year ____________________

S. No.	Head of Work / Equipment	ACE Claimed (Actual / Projected)				Regulations under which claimed	Justification	Admitted Cost by the Commission, if any
		Accrual basis	Un-discharged Liability included in column 3	Cash basis	IDC included in col. 3			
1	2	3	4	(5 = 3 - 4)	6	7	8	9

1. In case the project has been completed and cost has already been admitted under any tariff notification(s) in the past, fill column 9 giving the cost as admitted for the purpose of tariff notification already issued by (Name of the authority) (Enclose copy of the Tariff Order).
2. The above information needs to be furnished separately for each year / period of tariff period 2019-24.
3. In case of de-capitalisation of assets separate details to be furnished at column 1, 2, 3 and 4. Further, the original book value and year of capitalisation of such asset to be furnished at column 8. Where de-caps are on estimated basis the same to be shown separately.
4. Where any asset is rendered unserviceable the same shall be treated as de-capitalised during that year and original value of such asset to be shown at col. 3. and impaired value if any, year of its capitalisation to be mentioned at column 8.
5. Justification against each asset of capitalization should be specific to regulations under which claim has been made and the necessity of capitalization of that particular asset.

Note:

1. Fill the form in chronological order year wise along with detailed justification clearly bringing out the necessity and the benefits accruing to the beneficiaries.

2. In case initial spares are purchased along with any equipment, then the cost of such spares should be indicated separately. e.g. Rotor - 50 Crs. Initial spares- 5 Crs.

(Petitioner)

PART 1
FORM-10

FinancingofAdditionalCapitalisation

Name of the Petitioner
Name of the Generating Station
Date of Commercial Operation

(Amount in Rs Lakh)

	Actual					Admitted				
Financial Year (Starting from COD)[1]	Year 1	Year 2	Year 3	Year 4	Year 5 & So on	Year 1	Year 2	Year 3	Year 4	Year 5 & So on
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Amount capitalised in Work/ Equipment										
Financing Details										
Loan-1										
Loan-2										
Loan-3 and so on										
Total Loan[2]										
Equity										
Internal Resources										
Others (Pl. specify)										
Total										

Note:
1. Year 1 refers to Financial Year of COD and Year 2, Year 3 etc. are the subsequent financial years respectively.
2. Loan details for meeting the additional capitalisation requirement should be given as per FORM-7 or 8 whichever is relevant.

(Petitioner)

PART 1
FORM-11

CalculationofDepreciation

Name of the Petitioner ____________________
Name of the Generating Station ____________________

(Amount in Rs Lakh)

S. No.	Name of the Assets[1]	Gross Block as on 31.03.2019 or as on COD, whichever is later and subsequently for each year thereafter upto 31.3.2024	Depreciation Rates as per CERC's Depreciation Rate Schedule	Depreciation Amount for each year up to 31.03.2024
1	2	3	4	5 = Col.3 X Col.4
1	Land*			
2	Building			
3	and so on			
4				
5				
6				
7				
8				
9				
10				
18				
19				
20				
21				
22				
23				
24				
25				
26				
27				
28				
29				
30				
	TOTAL			
	Weighted Average Rate of			
	Depreciation (%)			

*Provide details of Freehold land and Lease hold land separately

Note:

1. Name of the Assets should conform to the description of the assets mentioned in Depreciation
Schedule appended to the Notification.

(Petitioner)

PART 1
FORM- 12

StatementofDepreciation

Name of the Petitioner ______________________
Name of the Generating Station ______________________

(Amount in Rs Lakh)

S. No.	Particulars	Existing 2018-19	2019-20	2020-21	2021-22	2022-23	2023-24
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Opening Capital Cost						
2.	Closing Capital Cost						
3.	Average Capital Cost						
4.	Freehold land						
5.	Rate of depreciation						
6.	Depreciable value						
7.	Balance useful life at the beginning of the period						
8.	Remaining depreciable value						
9.	Depreciation (for the period)						
10.	Depreciation (annualised)						
11.	Cumulative depreciation at the end of the period						
12.	Less: Cumulative depreciation adjustment on account of un-discharged liabilities deducted as on 01.04.2009						

13.	Less: Cumulative depreciation adjustment on account of de-capitalisation						
14.	Net Cumulative depreciation at the end of the period						

1. In case of details of FERV, give information for the applicable period.

(Petitioner)

PART 1
FORM- 13

Calculation of Weighted Average Rate of Interest on Actual Loans[1]

Name of the Petitioner ______________________________

Name of the Generating Station ______________________________

(Amount in Rs. Lakh)

Particulars	Existing 2018-19	2019-20	2020-21	2021-22	2022-23	2023-24
Loan-1						
Gross loan - Opening						
Cumulative repayments of Loans upto previous year						
Net loan - Opening						
Add: Drawl(s) during the Year						
Less: Repayment (s) of Loans during the year						
Net loan - Closing						
Average Net Loan						

Rate of Interest on Loan on annual basis						
Interest on loan						
Loan-2						
Gross loan - Opening						
Cumulative repayments of Loans upto previous year						
Net loan - Opening						
Add: Drawl(s) during the Year						
Less: Repayment (s) of Loans during the year						
Net loan - Closing						
Average Net Loan						
Rate of Interest on Loan on annual basis						
Interest on loan						
Loan-3 and so on						

Particulars	Existing 2018-19	2019-20	2020-21	2021-22	2022-23	2023-24
Gross loan - Opening						
Cumulative repayments of Loans upto previous year						
Net loan - Opening						
Add: Drawl(s) during the Year						
Less: Repayment (s) of Loans during the year						
Net loan - Closing						
Average Net Loan						
Rate of Interest on Loan on annual basis						
Interest on loan						

Total Loan						
Gross loan - Opening						
Cumulative repayments of Loans upto previous year						
Net loan - Opening						
Add: Drawl(s) during the Year						
Less: Repayment (s) of Loans during the year						
Net loan - Closing						
Average Net Loan						
Interest on loan						
Weighted average Rate of Interest on Loans						

Note:
1. In case of Foreign Loans, the calculations in Indian Rupees is to be furnished. However, the calculations in Original currency is also to be furnished separately in the same form.

(Petitioner)

PART 1
FORM- 14

<u>DrawDownSchedulefor CalculationofIDC &FinancingCharges</u>

Name of the Petitioner ______________________________
Name of the Generating Station ______________________________

S. No.	Draw Down	Quarter 1			Quarter 2			Quarter n (COD)		
	Particulars	Quantum in Foreign currency	Exchange Rate on draw down date	Amount in Indian Rupee (Rs Lakh)	Quantum in Foreign currency	Exchange Rate on draw down date	Amount in Indian Rupee (Rs Lakh)	Quantum in Foreign currency	Exchange Rate on draw down date	Amount in Indian Rupee (Rs Lakh)
1	Loans									
1.1	Foreign Loans									
	Draw down Amount									
	IDC									
	Financing charges									
	Foreign Exchange Rate Variation									
	Hedging Cost									
1.1.2	Foreign Loan [2]									
	Draw down Amount									
	IDC									
	Financing charges									
	Foreign Exchange Rate Variation									

S. No.	Draw Down Particulars	Quarter 1 Quantum in Foreign currency	Quarter 1 Exchange Rate on draw down date	Quarter 1 Amount in Indian Rupee (Rs Lakh)	Quarter 2 Quantum Foreign currency	Quarter 2 Exchange Rate on draw down date	Quarter 2 Amount in Indian Rupee (Rs Lakh)	Quarter n (COD) Quantum in Foreign currency	Quarter n (COD) Exchange Rate on draw down date	Quarter n (COD) Amount in Indian Rupee (Rs Lakh)
	Hedging Cost									
1.1.3	Foreign Loan [3]									
	Draw down Amount									
	IDC									
	Financing charges									
	Foreign Exchange Rate Variation									
	Hedging Cost									
1.1.4	- -									
	- -									
	- -									
1.1	Total Foreign Loans									
	Draw down Amount									

	IDC Financing charges									
	Foreign Exchange Rate Variation									
	Hedging Cost									
1.2	Indian Loans									

S. No.	Draw Down Particulars	Quarter 1 Quantum in Foreign currency	Exchange Rate on draw down date	Amount in Indian Rupee (Rs Lakh)	Quarter 2 Quantum in Foreign currency	Exchange Rate on draw down date	Amount in Indian Rupee (Rs Lakh)	Quarter n (COD) Quantum in Foreign currency	Exchange Rate on draw down date	Amount in Indian Rupee (Rs Lakh)
1.2.1	Indian Loan [1]									
	Draw down Amount	--	--		--	--		--	--	
	IDC	--	--		--	--		--	--	
	Financing charges	--	--		--	--		--	--	
1.2.2	Indian Loan [2]									
	Draw down Amount	--	--		--	--		--	--	
	IDC	--	--		--	--		--	--	
	Financing charges	--	--		--	--		--	--	

S. No.	Draw Down Particulars	Quarter 1 Quantum in Foreign currency	Quarter 1 Exchange Rate on draw down date	Quarter 1 Amount in Indian Rupee (Rs Lakh)	Quarter 2 Quantum Foreign currency	Quarter 2 Exchange Rate on draw down date	Quarter 2 Amount in Indian Rupee (Rs Lakh)	Quarter n (COD) Quantum in Foreign currency	Quarter n (COD) Exchange Rate on draw down date	Quarter n (COD) Amount in Indian Rupee (Rs Lakh)
1.2.3	Indian Loan [3] Draw down Amount	--	--		--	--		--	--	
	IDC	--	--		--	--		--	--	
	Financing charges	--	--		--	--		--	--	
1.2.4	- -	--	--		--	--		--	--	
	- -	--	--		--	--		--	--	
	- -	--	--		--	--		--	--	
1.2	Total Indian Loans Draw down Amount	--	--		--	--		--	--	
	IDC	--	--		--	--		--	--	
	Financing charges	--	--		--	--		--	--	
1	Total of Loans									

	drawn									
	Financing charges									
	Foreign Exchange Rate Variation									
	Hedging Cost									
2	Equity									
2.1	Foreign equity drawn									
2.2	Indian equity drawn	--	--	--		--	--		--	
	Total equity deployed									

Note:
1. Drawl of debt and equity shall be on pari-passu basis quarter wise to meet the commissioning schedule. Drawl of higher equity in the beginning is permissible
2. Applicable interest rates including reset dates used for above computation may be furnished separately
3. In case of multi unit project details of capitalization ratio used to be furnished.

(Petitioner)

PART 1
FORM- 15

Details of Sourcewise Fuel for Computation of Energy Charges[1]

Name of the Petitioner ______________________

Name of the Generating Station ______________________

S. No.	Month	Unit	For preceding 3rd Month (from COD or from 1.4.2019 as the case may be)			For preceding 2nd Month (from COD or from 1.4.2019 as the case may be)		For preceding 1st Month (from COD or from 1.4.2019 as the case may be)	
			Domestic Source (1)	Domestic Source (2)	Imported	Domestic	Imported	Domestic	Imported
A)	OPENING QUANTITY								
1	Opening Quantity of Coal/Lignite	(MMT)							
2	Value of Stock								
B)	QUANTITY								
3	Quantity of Coal/Lignite supplied by Coal/Lignite Company	(MMT)							

4	Adjustment (+/-) in quantity supplied made by Coal/Lignite Company	(MMT)							
5	Coal supplied by Coal/Lignite Company (3+4)	(MMT)							
6	Normative Transit & Handling Losses (For	(MMT)							

S. No.	Month	Unit	For preceding 3rd Month (from COD or from 1.4.2019 as the case may be)			For preceding 2nd Month (from COD or from 1.4.2019 as the case may be)		For preceding 1st Month (from COD or from 1.4.2019 as the case may be)	
	coal/Lignite based Projects)								
7	Net coal / Lignite Supplied (3-4)	(MMT)							
C)	PRICE								
8	Amount charged by the Coal /Lignite Company	(Rs.)							
9	Adjustment (+/-) in amount charged made by Coal/Lignite Company	(Rs.)							
10	Handling, Sampling and such other similar charges								

11	Total amount Charged (8+9+10)	(Rs.)							
D)	TRANSPORATION								
12	Transportation charges by rail/ship/road transport	(Rs.)							
	By Rail								
	By Road								
	By Ship								
	……..								
13	Adjustment (+/-) in amount charged made by	(Rs.)							

S. No.	Month	Unit	For preceding 3rd Month (from COD or from 1.4.2019 as the case may be)			For preceding 2nd Month (from COD or from 1.4.2019 as the case may be)		For preceding 1st Month (from COD or from 1.4.2019 as the case may be)	
	Railways/Transport Company								
14	Demurrage Charges, if any	(Rs.)							

15	Cost of diesel in transporting coal through MGR system, if applicable	(Rs.)								
16	Total Transportation Charges (12+13+14+15)	(Rs.)								
17	Total amount Charged for coal/lignite supplied including Transportation (11+16)	(Rs.)								
E)	TOTAL COST									
18	Landed cost of coal/ Lignite (2+17)/(1+7)	Rs./MT								
19	Blending Ratio (Domestic/Imported)									
20	Weighted average cost of coal/ Lignite for preceding three months	Rs./MT								
F)	QUALITY									
21	GCV of Domestic Coal of the opening coal stock as per bill of Coal Company	(kCal/Kg)								
22	GCV of Domestic Coal supplied as per bill of Coal Company	(kCal/Kg)								

S. No.	Month	Unit	For preceding 3rd Month (from COD or from 1.4.2019 as the case may be)			For preceding 2nd Month (from COD or from 1.4.2019 as the case may be)		For preceding 1st Month (from COD or from 1.4.2019 as the case may be)	
23	GCV of Imported Coal of the opening stock as per bill Coal Company	(kCal/Kg)							
24	GCV of Imported Coal supplied as per bill Coal Company	(kCal/Kg)							
25	Weighted average GCV of coal/ Lignite as Billed	(kCal/Kg)							
26	GCV of Domestic Coal of the opening stock as received at Station	(kCal/Kg)							
27	GCV of Domestic Coal supplied as received at Station	(kCal/Kg)							
28	GCV of Imported Coal of opening stock as received at Station	(kCal/Kg)							
29	GCV of Imported Coal of opening stock as received at Station	(kCal/Kg)							
30	Weighted average GCV of coal/ Lignite as Received	(kCal/Kg)							

Note:

1. Similar details to be furnished for natural gas/liquid fuel for CCGT station and secondary fuel oil for coal/lignite based thermal plants with appropriate units.
2. As billed and as received GCV, quantity of coal, and price should be submitted as certified by statutory auditor.
3. Details to be provided for each source separately. In case of more than one source, add additional column.
4. Break up of the amount charged by the Coal Company is to be provided separately.

(Petitioner)

PART 1
FORM- 16

Details of Limestone for Computation of Energy ChargeRate

Name of the Petitioner ____________________

Name of the Generating Station ____________________

S. No.	Month	Unit	For preceding 3rd Month (from COD or from 1.4.2019 as the	For preceding 2nd Month (from COD or from 1.4.2019 as the	For preceding 1st Month (from COD or from 1.4.2019 as the
1	Quantity of Limestone supplied by Limestone supply Company	(MMT)			
2	Adjustment (+/-) in quantity supplied made by Limestone	(MMT)			
3	Limestone supplied by Limestone supply Company(1+2)	(MMT)			
4	Net Limestone Supplied (3-4)	(MMT)			
5	Amount charged by the Limestone supply Company	(Rs.)			
6	Adjustment (+/-) in amount charged made by Limestone	(Rs.)			
7	Total amount Charged (6+7)	(Rs.)			
8	Transportation charges by rail/ship/road transport	(Rs.)			
9	Adjustment (+/-) in amount charged made by Railways/Transport	(Rs.)			
10	Demurrage Charges, if any	(Rs.)			
11	Total Transportation Charges (8+/-9-10)	(Rs.)			

12	Total amount Charged for Limestone supplied including Transportation (7+11)	(Rs.)			

(Petitioner)

PART 1
FORM- 17

<u>Details of</u>
<u>Capital Spares</u>

Name of the Petitioner ______________________

Name of the Generating Station ______________________

S. No.	Details of Capital Spares and Expenses		Claimed as a part of additional Capitalisation	Funded through compensatory allowance	Funded through Special allowance (If Applicable	Claimed as a part of stores and spares
	Name of spare	Amount in Rs. Lakh				
1						
2						
3						
4						
5						

6						
7						
8						

(Petitioner)

PART 1
FORM- 18

Non-TariffIncome

Name of the Petitioner
Name of the Generating Station ____________________

S. No.	Parameters	Existing 2018-19	2019-20	2020-21	2021-22	2022-23	2023-24
1.	Income from rent of land or buildings						
2.	Income from sale of scrap						
3.	Income from advertisements						

Note: To be submitted at the time of truing up

(Petitioner)

PART 1
FORM- 19

<u>DetailsofWater Charges</u>

Name of the Petitioner ______________________
Name of the Generating Station ______________________

S. No.	Details of Water charges (excluding water cess)		Quantity allocated	Normative consumption at 85% PLF	Rate specified (as per govt. notification or agreement)	Spillage of water (in percentage)	Amount Claimed
	Name of source and quantity	Amount	Unit….	Unit….			
1							
2							
3							
4							
5							
6							

(Petitioner)

PART 1
FORM- 20

DetailsofStatutory Charges

Name of the Petitioner ____________________
Name of the Generating Station ____________________

Particulars	Unit Rate	No of Units	Amount Claimed
Electricity Duty			
Water Cess			
…			
…			
…			

(Petitioner)

PART 1
FORM- A

Abstract of Capital Cost Estimates and Schedule of Commissioning for the New Projects

Name of the Petitioner
Name of the Generating Station ____________________________________

New Projects
CapitalCost Estimates

Board of Director/ Agency approving the Capital cost estimates:		
Date of approval of the Capital cost estimates:		
	Present Day Cost	Completed Cost
Price level of approved estimates	As on End of _____Qtr. Of the year _________	As on Scheduled COD of the Station
Foreign Exchange rate considered for the Capital cost estimates		
Capital Cost excluding IDC, IEDC & FC (Rs. Lakh)		
Foreign Component, if any (In Million US $ or the relevant Currency)		
Domestic Component (Rs. Lakh)		
Capital cost excluding IDC, IEDC, FC, FERV & Hedging Cost (Rs. Lakh)		
IDC, IEDC,FC, FERV & Hedging Cost		
Foreign Component, if any (In Million US $ or the relevant Currency)		

Domestic Component (Rs. Lakh)		
Total IDC, IEDC, FC, FERV & Hedging Cost (Rs. Lakh)		
Rate of taxes & duties considered		

Capital cost Including IDC, IEDC, FC, FERV & Hedging Cost	
Foreign Component, if any (In Million US $ or the relevant Currency)	
Domestic Component (Rs. Lakh)	
Capital cost Including IDC, IEDC& FC (Rs. Lakh)	
Schedule of Commissioning	
Scheduled COD of Unit-I/Block-I as per Investment Approval	
Scheduled COD of Unit-II/Block-II as per Investment Approval	

Scheduled COD of last Unit/Block	

Note:

1. Copy of Investment approval letter should be enclosed.
2. Details of Capital Cost are to be furnished as per FORM B or C as applicable.
3. Details of IDC & Financing Charges are to be furnished as per FORM-14.

(Petitioner)

PART 1
FORM- B

Break-up of Capital Cost for New Coal/Lignite based projects

Name of the Petitioner ______________________________

Name of the Generating Station ______________________________

(Amount in Rs. Lakh)

S. No.	Break Down	As per Original Estimates as per Investment Approval	Actual Capital Expenditure as on COD/ anticipated COD	Liabilities/ Provisions	Variation (3 – 4 - 5)	Specific Reasons for Variation	Estimated Capital expenditure upto Cut-off dat
			Actual Amount				
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Cost of Land & Site Development						
1.1	Land*						
1.2	Rehabilitation & Resettlement (R&R)						
1.3	Preliminary Investigation & Site Development						
	Total Land & Site Development						
2	Plant & Equipment						
2.1	Steam Generator Island						
2.2	Turbine Generator Island						
2.3	BOP Mechanical						
2.3.1	External water supply system						
2.3.2	CW system						

2.3.3	DM water Plant						
2.3.4	Clarification plant						
2.3.5	Chlorination Plant						
2.3.6	Fuel Handling & Storage system						

(Amount in Rs. Lakh)

S. No.	Break Down	As per Original Estimates as per Investment Approval	Actual Capital Expenditure as on COD/ anticipated COD	Liabilities/ Provisions	Variation (3 – 4 - 5)	Specific Reasons for Variation	Estimated Capital expenditure upto Cut-off dat
			Actual Amount				
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Cost of Land & Site Development						
1.1	Land*						
1.2	Rehabilitation & Resettlement (R&R)						
1.3	Preliminary Investigation & Site Development						
	Total Land & Site Development						
2	Plant & Equipment						
2.1	Steam Generator Island						
2.2	Turbine Generator Island						
2.3	BOP Mechanical						
2.3.1	External water supply system						
2.3.2	CW system						
2.3.3	DM water Plant						
2.3.4	Clarification plant						

2.3.5	Chlorination Plant						
2.3.6	Fuel Handling & Storage system						

S. No.	Break Down	As per Original Estimates as per Investment Approval	Actual Capital Expenditure as on COD/ anticipated COD	Liabilities/ Provisions	Variation (3 – 4 - 5)	Specific Reasons for Variation	Estimated Capital expenditure upto Cut-off dat
			Actual Amount				
1	2	3	4	5	6	7	8
	excluding taxes & Duties						
2.6	Taxes & Duties						
3	Initial Spares						
4	Civil Works						
4.1	Main plant/Adm. Building						
4.2	CW system						
4.3	Cooling Towers						
4.4	DM water Plant						
4.5	Clarification plant						
4.6	Chlorination plant						
4.7	Fuel handling & Storage system						
4.8	Coal Handling Plant						
4.9	MGR &Marshalling Yard						
4.10	Ash Handling System						
4.11	Ash disposal area development						
4.12	Fire fighting System						

4.13	Township & Colony						
4.14	Temp. construction & enabling works						
4.15	Road & Drainage						
	Total Civil works						
5	Construction & Pre-Commissioning Expenses						

S. No.	Break Down	As per Original Estimates as per Investment Approval	Actual Capital Expenditure as on COD/ anticipated COD	Liabilities/ Provisions	Variation (3 – 4 - 5)	Specific Reasons for Variation	Estimated Capital expenditure upto Cut-off dat
			Actual Amount				
1	2	3	4	5	6	7	8
5.1	Erection Testing and commissioning						
5.2	Site supervision						
5.3	Operator's Training						
5.4	Construction Insurance						
5.5	Tools & Plant						
5.6	Startup fuel						
	Total Construction & Pre-Commissioning Expenses						
6	Overheads						
6.1	Establishment						

6.2	Design & Engineering						
6.3	Audit & Accounts						
6.4	Contingency						
	Total Overheads						
7	Total Capital cost excluding IDC & FC						
8	IDC, FC, FERV &Hedging Cost						
8.1	Interest During Construction (IDC)						
8.2	Financing Charges (FC)						
8.3	Foreign Exchange Rate Variation (FERV)						
8.4	Hedging Coat						

S. No.	Break Down	As per Original Estimates as per Investment Approval	Actual Capital Expenditure as on COD/ anticipated COD	Liabilities/ Provisions	Variation (3 – 4 - 5)	Specific Reasons for Variation	Estimated Capital expenditure upto Cut-off dat
			Actual Amount				
1	2	3	4	5	6	7	8
	Total of IDC, FC,FERV & Hedging Cost						
9	Capital cost including IDC, FC, FERV & Hedging Cost						

*Provide details of Freehold land and Lease hold land separately

Note:

1. In case of cost variation, a detailed note giving reasons of such variation should be submitted clearly indicating whether such cost over-run was beyond the control of the generating company.
2. In case of both time & cost overrun, a detailed note giving reasons of such time and cost over-run should be submitted clearly. bringing out the agency responsible and whether such time and cost overrun was beyond the control of the generating company.
3. The implication on cost due to time over run, if any shall be submitted separately giving details of increase in prices in different packages from scheduled COD to Actual COD/anticipated COD, increase in IEDC from scheduled COD to actual COD/anticipated COD and increase of IDC from scheduled COD to actual anticipated COD.
4. Impact on account of each reason for Time over run on Cost of project should be quantified and substantiated with necessary documents and supporting workings.
5. A list of balance work assets/work wise including initial spare on original scope of works along with estimate shall be furnished positively.

(Petitioner)

PART 1
FORM- C

Break-up of Capital Cost for Gas/Liquid fuel based projects

Name of the Petitioner
Name of the Generating Station ___________________________________

(Amount in Rs. Lakh)

S. No.	Break Down	As per Original Estimates as per Investment Approval	Actual Capital Expenditure	Liabilities/ Provisions	Variation (3 – 4 - 5)	Specific Reasons for Variation*	Actual/Estimated Capital Expenditure upto Cut-off date
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Cost of Land & Site Development						
1.1	Land*						
1.2	Rehabilitation & Resettlement (R&R)						
1.3	Preliminary Investigation & Site Development						
	Total Land & Site Development						
2	Plant & Equipment						
2.1	Steam Generator Island						
2.2	Turbine Generator Island						
2.3	WHRB Island						
2.4	BOP Mechanical						
2.4.1	Fuel Handling & Storage system						
2.4.2	External water supply system						

2.4.3	CW system						
2.4.4	Cooling Towers						
2.4.5	DM water Plant						
2.4.6	Clarification plant						

S. No.	Break Down	As per Original Estimates as per Investment Approval	Actual Capital Expenditure	Liabilities/ Provisions	Variation (3 – 4 - 5)	Specific Reasons for Variation*	Actual/Estimated Capital Expenditure upto Cut-off date
1	2	3	4	5	6	7	8
2.4.7	Chlorination Plant						
2.4.8	Air Condition & Ventilation System						
2.4.9	Fire fighting System						
2.4.10	HP/LP Piping						
	Total BOP Mechanical						
2.5	BOP Electrical						
2.5.1	Switch Yard Package						
2.5.2	Transformers Package						
2.5.3	Switch gear Package						
2.5.4	Cables, Cable facilities & grounding						
2.5.5	Lighting						
2.5.6	Emergency D.G. set						
	Total BOP Electrical						

2.6	Control & Instrumentation (C & I) Package						
	Total Plant & Equipment excluding taxes & Duties						
2.7	Taxes & Duties						
3	Initial Spares						
4	Civil Works						
4.1	Main plant/Adm. Building						

S. No.	Break Down	As per Original Estimates as per Investment Approval	Actual Capital Expenditure	Liabilities/ Provisions	Variation (3 – 4 - 5)	Specific Reasons for Variation*	Actual/Estimated Capital Expenditure upto Cut-off date
1	2	3	4	5	6	7	8
4.2	External Water Supply System						
4.3	CW system						
4.4	Cooling Towers						
4.5	DM water Plant						
4.6	Clarification plant						
4.7	Fuel handling & Storage system						
4.8	Township & Colony						
4.9	Temp. construction & enabling works						
4.10	Road & Drainage						

4.11	Fire fighting System						
	Total Civil works						
5	Construction & Pre- Commissioning Expenses						
5.1	Erection Testing and commissioning						
5.2	Site supervision						
5.3	Operator's Training						
5.4	Construction Insurance						
5.5	Tools & Plant						
5.6	Startup fuel						
	Total Construction & Pre-Commissioning Expenses						
6	Overheads						
6.1	Establishment						

S. No.	Break Down	As per Original Estimates as per Investment Approval	Actual Capital Expenditure	Liabilities/ Provisions	Variation (3 – 4 - 5)	Specific Reasons for Variation*	Actual/Estimated Capital Expenditure upto Cut-off date
1	2	3	4	5	6	7	8
6.2	Design & Engineering						
6.3	Audit & Accounts						
6.4	Contingency						

	Total Overheads						
7	Capital cost excluding IDC & FC						
8	IDC, FC, FERV &Hedging Cost						
8.1	Interest During Construction (IDC)						
8.2	Financing Charges (FC)						
8.3	Foreign Exchange Rate Variation (FERV)						
8.4	Hedging Coat						
	Total of IDC, FC,FERV & Hedging Cost						
9	Capital cost including IDC, FC, FERV & Hedging Cost						

*Provide details of Freehold land and Lease hold land separately

Note:

1. In case of cost variation, a detailed note giving reasons of such variation should be submitted clearly indicating whether such cost over-run was beyond the control of the generating company.
2. In case of time & cost overrun, a detailed note giving reasons of such time and cost over-run should be submitted clearly bringing out the agency responsible and whether such time and cost overrun was beyond the control of the generating company.
3. The implication on cost due to time over run, if any shall be submitted separately giving details of increase in prices in different packages from scheduled COD to Actual COD/anticipated COD, increase in IEDC from scheduled COD to actual COD/anticipated COD and increase of IDC from scheduled COD to actual anticipated COD.

4. Impact on account of each reason for Time over run on Cost of project should be quantified and substantiated with necessary documents and supporting workings. A list of balance work assets/work wise including initial spare on original scope of works along with estimate shall be furnished positively.

(Petitioner)

PART 1
FORM- D

Break-upofConstruction/Supply/Servicepackages

Name of the Petitioner
Name of the Generating Station

_(Amount in Rs. Lakh)

S. No.	Name/No. of Construction / Supply / Service Package	Package A	Package B	Package C	…	Total Cost of all packages
1	Scope of works[1] (in line with head of cost break-ups as applicable)					
2	Whether awarded through ICB/DCB/ Departmentally/ Deposit Work					
3	No. of bids received					
4	Date of Award					
5	Date of Start of work					
6	Date of Completion of Work/Expected date of completion of work					
7	Value of Award[2] in (Rs. Lakh)					
8	Firm or With Escalation in prices					

9	Actual capital expenditure till the completion or up to COD whichever is earlier(Rs.Lakh)					
10	Taxes & Duties and IEDC (Rs. Lakh)					
11	IDC, FC, FERV & Hedging cost (Rs. Lakh)					
12	Sub -total (9+10+11) (Rs. Lakh)					

Note:

1. The scope of work in any package should be indicated in conformity of Capital cost break-up for the coal/lignite based plants in the FORM-B to the extent possible. In case of Gas/Liquid fuel based projects, break down in the similar manner in the relevant heads as per FORM-C.
2. If there is any package, which need to be shown in Indian Rupee and foreign currency(ies), the same should be shown separately along with the currency, the exchange rate and the date e.g. Rs.80 Cr. +US$50m=Rs.430Cr. at US$=Rs70 as on say 1.4.19.

(Petitioner)

PART 1
FORM-E

Details of variables, parameters, optional package etc. for New Project

Name of the Petitioner ____________________

Name of the Generating Station ____________________

Unit Size		
Number of Units		
Greenfield/Extension		
S. No.	Variables	(Design Operating Range) Values
1	Coal Quality – Calorific Value	
2	Ash Content	
3	Moisture Content	
4	Boiler Efficiency	
5	Suspended Particulate Matter	
6	Ash Utilization	
7	Boiler Configuration	
8	Turbine Heat Rate	
9	CW Temperature	
10	Water Source	
11	Distance of Water Source	
12	Clarifier	
13	Mode of Unloading Oil	
14	Coal handling Mechanism	
15	Type of Fly Ash Disposal and Distance	
16	Type of Bottom Ash Disposal and Distance	
17	Type of Soil	
18	Foundation Type (Chimney)	
19	Water Table	
20	Seismic and Wind Zone	
21	Condensate Cooling Method	
22	Desalination/RO Plant	
23	Evacuation Voltage Level	
24	Type of Coal (Domestic/Imported)	
Parameter/Variables		Values
Completion Schedule		
Terms of Payment		
Performance Guarantee Liability		
Basis of Price (Firm/Escalation-Linked)		
Equipment Supplier (Country of Origin)		
Optional Packages		Yes/No
Desalination Plant/RO Plant		
MGR		
Railway Siding		
Unloading Equipment at Jetty		
Rolling Stock/Locomotive		
FGD Plant		
Length of Transmission Line till Tie Point (in km)		

(Petitioner)

PART 1
FORM- F

Detail of cost over run

Name of the Petitioner ______________________
Name of the Generating Station ______________________

S. No.	Break Down	Original Cost (Rs. Lakh) as approved by the Board of Members	Actual/ Estimated Cost as incurred/to be incurred (Rs. Lakh)	Difference	Reasons for Variation (Please submit supporting computations and documents wherever applicable)	Increase in soft cost due to increase in hard cost
		Total Cost	Total Cost	Total Cost		
1	Cost of Land & Site Development					
1.1	Land*					
1.2	Rehabilitation & Resettlement (R&R)					
1.3	Preliminary Investigation & Site Development					
2	Plant & Equipment					
2.1	Steam Generator Island					
2.2	Turbine Generator Island					
2.3	BOP Mechanical					
2.3.1	Fuel Handling & Storage system					
2.3.2	External water supply system					
2.3.3	DM water Plant					
2.3.4	Clarification plant					

2.3.5	Chlorination Plant					
2.3.6	Fuel Handling & Storage system					
2.3.7	Ash Handling System					
2.3.8	Coal Handling Plant					
2.3.9	Rolling Stock and Locomotives					

S. No.	Break Down	Original Cost (Rs. Lakh) as approved by the Board of Members	Actual/ Estimated Cost as incurred/to be incurred (Rs. Lakh)	Difference	Reasons for Variation (Please submit supporting computations and documents wherever applicable)	Increase in soft cost due to increase in hard cost
		Total Cost	Total Cost	Total Cost		
2.3.10	MGR					
2.3.11	Air Compressor System					
2.3.12	Air Condition & Ventilation System					
2.3.13	Fire fighting System					
2.3.14	HP/LP Piping					
	Total BOP Mechanical					
2.4	BOP Electrical					
2.4.1	Switch Yard Package					
2.4.2	Transformers Package					
2.4.3	Switch gear Package					
2.4.4	Cables, Cable facilities & grounding					

2.4.5	Lighting					
2.4.6	Emergency D.G. set					
	Total BOP Electrical					
2.5	Control & Instrumentation (C & I) Package					
	Total Plant & Equipment excluding taxes & Duties					
3	Initial Spares					
4	Civil Works					
4.1	Main plant/Adm. Building					
4.2	CW system					
4.3	Cooling Towers					
4.4	DM water Plant					

S. No.	Break Down	Original Cost (Rs. Lakh) as approved by the Board of Members	Actual/ Estimated Cost as incurred/to be incurred (Rs. Lakh)	Difference	Reasons for Variation (Please submit supporting computations and documents wherever applicable)	Increase in soft cost due to increase in hard cost
		Total Cost	Total Cost	Total Cost		
4.5	Clarification plant					
4.6	Chlorination plant					
4.7	Fuel handling & Storage system					
4.8	Coal Handling Plant					
4.9	MGR &Marshalling Yard					

4.10	Ash Handling System					
4.11	Ash disposal area development					
4.12	Fire fighting System					
4.13	Township & Colony					
4.14	Temp. construction & enabling works					
4.15	Road & Drainage					
	Total Civil works					
5	Construction & Pre- Commissioning Expenses					
5.1	Erection Testing and commissioning					
5.2	Site supervision					
5.3	Operator's Training					
5.4	Construction Insurance					
5.5	Tools & Plant					
5.6	Startup fuel					
	Total Construction & Pre-Commissioning Expenses					
6	Overheads					
6.1	Establishment					

S. No.	Break Down	Original Cost (Rs. Lakh) as approved by the Board of Members	Actual/ Estimated Cost as incurred/to be incurred (Rs. Lakh)	Difference	Reasons for Variation (Please submit supporting computations and documents wherever applicable)	Increase in soft cost due to increase in hard cost
		Total Cost	Total Cost	Total Cost		
6.2	Design & Engineering					
6.3	Audit & Accounts					
6.4	Contingency					
	Total Overheads					
7	Capital cost excluding IDC & FC					
8	IDC, FC, FERV &Hedging Cost					
8.1	Interest During Construction (IDC)					
8.2	Financing Charges (FC)					
8.3	Foreign Exchange Rate Variation (FERV)					
8.4	Hedging Coat					
	Total of IDC, FC,FERV & Hedging Cost					
9	Capital cost including IDC, FC, FERV & Hedging Cost					

*Submit details of Freehold and Lease hold land

Note: Impact on account of each reason for Cost overrun should be quantified and substantiated with necessary documents and supporting workings.

(Petitioner)

PART 1
FORM- G

Detail of time over run

Name of the Petitioner ______________________________
Name of the Generating Station ______________________________

S. No	Description of Activity / Works / Service	Original Schedule (As per Planning)		Actual Schedule (As per Actual)		Time Over-Run	Reasons for delay	Other Activity affected (Mention S. No. of activity affected)
		Start Date	Completion Date	Actual Start Date	Actual Completion Date	Days		
1								
2								
3								
4								
5								
6								
7								
8								
9								
….	……..							

1. Delay on account of each reason in case of time overrun should be quantified and substantiated with necessary documents and supporting workings.
2. Indicate the activities on critical path.

(Petitioner)

PART 1
FORM- H

Statement of Additional Capitalisation during five year before the end of useful life of the Project

Name of the Petitioner ____________________
Name of the Generating Station ____________________
COD ____________________

S. No.	Year	Work / Equipment added during last five years of useful life of each Unit/Station	ACE Claimed (Actual / Projected)				Regulations under which claimed	Justification	Impact on life extension
			Accrual basis	Un-discharged Liability included in col. 4	Cash basis	IDC included in col. 4			
1	2	3	4	5	(6 = 4 - 5)	7	8	9	10

Note:
1. Cost Benefit analysis for capital additions done should be submitted along with petition for approval of such schemes

2. Justification for additional capital expenditure claim for each asset should be relevant to regulations under which claim has been made and the necessity of capitalization of the asset.

(Petitioner)

PART 1
FORM- I

Details of Assets De-capitalized during the period

Name of the Petitioner
Name of the Generating Station
Region State District

(Amount in Rs. Lakh)

S. No.	Name of the Asset	Nature of de-capitlization (whether claimed under exclusion or as additional capital expenditure)	Original Value of the Asset Capitalised	Year Put to use	Depreciation recovered till date of de-capitalization	Whether earning RoE at the normal rate of weightage average rate of interest on loan
1	2	3	4	5	6	7
1						
2						
3						
4						
5						

Note: Year wise detail need to be submitted.

(Petitioner)

PART 1
FORM- J

Reconciliation of capitalisation claimed vis-à-vis books

Name of the Petitioner ______________________
Name of the Generating Station ______________________
COD ______________________

(Amount in Rs. Lakh)

S. No.	Particulars	2019-20	2020-21	2021-22	2022-23	2023-24
1	2	3	4	5	6	7
1	Closing Gross Block as per IND AS					
2	Add/Less: Adjustments*					
3	Closing Gross Block as per IGAAP					
4	Opening Gross Block as per IND AS					
5	Add/Less: Adjustments*					
6	Opening Gross Block as per IGAAP					
7	Total Additions as per books (G = 3 - 5)					
8	Less: Additions pertaining to other Stages (give Stage wise breakup)					
9	Net Additions pertaining to instant project/Unit/Stage					
10	Less: Exclusions (items not allowable / not claimed)					

11	Net Additional Capital Expenditure Claimed (on accrual basis)					
12	Less: Un-discharged Liabilities (as per IGAAP)					
13	Add: Discharges of un-discharged liabilities, corresponding to admitted assets/works (as per IGAAP)					
14	Net Additional Capital Expenditure Claimed (on cash basis)					

Note: (1) Form is to be certified by the Auditor and Certificate issued as per the guidelines prescribed by their governing body.

(2) Reason for exclusion of any expenditure shall be given in Clear terms. *Break-up to be specified.

(Petitioner)

PART 1
FORM- K

Statement showing items/assets/works claimed under Exclusions:

Name of the Petitioner ____________________
Name of the Generating Station ____________________
COD ____________________

(Amount in Rs. Lakh)

S. No.	Head of Work / Equipment	ACE Claimed under Exclusion				Justification
		Accrual basis	Un-discharged Liability included in col. 3	Cash basis	IDC included in col. 3	
1	2	3	4	(5 = 3 – 4)	6	7

Note: 1. Exclusions claimed on assets not allowed in Tariff should be supported by the specific reference of Commission Order date, Petition No., amount disallowed, etc.

2. For inter unit transfer, nature of transfer i.e. temporary or permanent should be mentioned. It is to be certified that exclusion sought in receiving station only and not in sending station or in both the station.

(Petitioner)

PART 1
FORM- L

Name of the Petitioner ____________________
Name of the Generating Station ____________________

<u>StatementofCapitalcost</u>
(To be given for relevant dates and year wise)

(Amount in Rs. Lakh)

S. No.	Particulars	As on relevant date		
		Accrual Basis	Un-discharged Liabilities	Cash Basis
A	a) Opening Gross Block Amount as per books			
	b) Amount of IDC in A(a) above			
	c) Amount of FC in A(a) above			
	d) Amount of FERV in A(a) above			
	e) Amount of Hedging Cost in A(a) above			
	f) Amount of IEDC in A(a) above			
B	a) Addition in Gross Block Amount during the period (Direct purchases)			
	b) Amount of IDC in B(a) above			
	c) Amount of FC in B(a) above			
	d) Amount of FERV in B(a) above			

	e) Amount of Hedging Cost in B(a) above			
	f) Amount of IEDC in B(a) above			
C	a) Addition in Gross Block Amount during the period (Transferred from CWIP)			

S. No.	Particulars	As on relevant date		
		Accrual Basis	Un-discharged Liabilities	Cash Basis
	b) Amount of IDC in C(a) above			
	c) Amount of FC in C(a) above			
	d) Amount of FERV in C(a) above			
	e) Amount of Hedging Cost in C(a) above			
	f) Amount of IEDC in C(a) above			
D	a) Deletion in Gross Block Amount during the period			
	b) Amount of IDC in D(a) above			
	c) Amount of FC in D(a) above			
	d) Amount of FERV in D(a) above			
	e) Amount of Hedging Cost in D(a) above			
	f) Amount of IEDC in D(a) above			

E	a) Closing Gross Block Amount as per books			
	b) Amount of IDC in E(a) above			
	c) Amount of FC in E(a) above			
	d) Amount of FERV in E(a) above			
	e) Amount of Hedging Cost in E(a) above			
	f) Amount of IEDC in E(a) above			

Note:
1. Relevant date/s means date of COD of unit/s/station and financial year start date and end date

(Petitioner)

PART 1
FORM- M

Name of the Petitioner ________________________
Name of the Generating Station ________________________

StatementofCapitalcost
(To be given for relevant dates and year wise)

(Amount in Rs. Lakh)

S. No.	Particulars	As on relevant date		
		Accrual Basis	Un-discharged Liabilities	Cash Basis
A	a) Opening Gross Block Amount as per books			
	b) Amount of IDC in A(a) above			
	c) Amount of FC in A(a) above			

	d) Amount of FERV in A(a) above			
	e) Amount of Hedging Cost in A(a) above			
	f) Amount of IEDC in A(a) above			
B	a) Addition in Gross Block Amount during the period (Direct purchases)			
	b) Amount of IDC in B(a) above			
	c) Amount of FC in B(a) above			
	d) Amount of FERV in B(a) above			
	e) Amount of Hedging Cost in B(a) above			
	f) Amount of IEDC in B(a) above			
C	a) Addition in Gross Block Amount during the period (Transferred from CWIP)			

S. No.	Particulars	As on relevant date		
		Accrual Basis	Un-discharged Liabilities	Cash Basis
	b) Amount of IDC in C(a) above			
	c) Amount of FC in C(a) above			
	d) Amount of FERV in C(a) above			
	e) Amount of Hedging Cost in C(a) above			
	f) Amount of IEDC in C(a) above			

D	a) Deletion in Gross Block Amount during the period			
	b) Amount of IDC in D(a) above			
	c) Amount of FC in D(a) above			
	d) Amount of FERV in D(a) above			
	e) Amount of Hedging Cost in D(a) above			
	f) Amount of IEDC in D(a) above			
E	a) Closing Gross Block Amount as per books			
	b) Amount of IDC in E(a) above			
	c) Amount of FC in E(a) above			
	d) Amount of FERV in E(a) above			
	e) Amount of Hedging Cost in E(a) above			
	f) Amount of IEDC in E(a) above			

Note:
1. Relevant date/s means date of COD of unit/s/station and financial year start date and end date

(Petitioner)

PART 1
FORM- N

Calculation of Interest on Normative Loan

Name of the Petitioner ____________________
Name of the Generating Station ____________________

(Amount in Rs Lakh)

S. No.	Particulars	Existing 2018-19	2019-20	2020-21	2021-22	2022-23	2023-24
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Gross Normative loan – Opening						
2	Cumulative repayment of Normative loan up to previous year						
3	Net Normative loan – Opening						
4	Add: Increase due to addition during the year / period						
5	Less: Decrease due to de-capitalisation during the year / period						
6	Less: Decrease due to reversal during the year / period						
7	Add: Increase due to discharges during the year / period						
8	Net Normative loan - Closing						
9	Average Normative loan						
10	Weighted average rate of interest						
11	Interest on Loan						

(Petitioner)

PART 1
FORM-O

CalculationofInterestonWorkingCapital

Name of the Petitioner ______________________
Name of the Generating Station ______________________

(Amount in Rs Lakh)

S. No.	Particulars	Existing 2018-19	2019-20	2020-21	2021-22	2022-23	2023-24
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Cost of Coal/Lignite[1]						
2	Cost of Main Secondary Fuel Oil[1]						
3	Fuel Cost[2]						
4	Liquid Fuel Stock[2]						
5	O & M Expenses						
6	Maintenance Spares						
7	Receivables						
8	Total Working Capital						
9	Rate of Interest						
10	Interest on Working Capital						

Note:

1. For Coal based/Lignite based generating stations

2. For Gas Turbine/Combined Cycle generating stations duly taking into account the annual mode of operation (last available) on gas fuel and liquid fuel.

(Petitioner)

PART 1
FORM- P

IncidentalExpenditureup toSCODand up toActual/anticipatedCOD

Name of the Petitioner ______________________
Name of the Generating Station ______________________

(Amount in Rs. Lakh)

S. No.	Parameters	As on Scheduled COD	As on actual COD/anticipated COD
A	Head of Expenses:		
1	Employees' Benefits Expenses		
2	Finance Costs		
3	Water Charges		
4	Communication Expenses		

5	Power Charges		
6	Depreciation		
7	Other Office and Administrative Expenses		
8	Others (Please Specify Details)		
9	Other Pre-Operating Expenses		
…	……		
…	……		
B	Total Expenses		
	Less: Income from sale of tenders		
	Less: Income from guest house		
	Less: Income recovered from Contractors		
	Less: Interest on Deposits		
	…..		

(Petitioner)

PART 1
FORM- Q

Expenditureunderdifferentpackagesup toSCODand up toActual/anticipatedCOD

Name of the Petitioner ______________________
Name of the Generating Station ______________________

(Amount in Rs. Lakh)

S. No.	Parameters	As on Scheduled COD	As on actual/anticipated COD
1	Package 1		
2	Package 2		
3	Package 3		
4	-------------------------------		
5	-----------------------------------		
6			

(Petitioner)

PART 1
FORM- R

Actualcash expenditure

Name of the Petitioner ______________________
Name of the Generating Station ______________________

(Amount in Rs. Lakh)

Particulars	Quarter-I	Quarter-II	Quarter-III	Quarter-n / DOCO
Expenditure towards Gross Block				
Add: Expenditure towards CWIP				
Add: Capital Advances, if any				
Less: Un-discharged liabilities (included above)				
Add/Less: Others				
Payment to contractors / suppliers towards capital assets				
Cumulative payments				

Note: If there is variation between payment and fund deployment justification need to be furnished

(Petitioner)

PART 1
FORM- S

Statement of Liability Flow

Name of the Petitioner ______________________
Name of the Generating Station ______________________

Party	Asset / Work	Year of actual capitalisation	Original Liability	Liability as on 31.03.2019	Discharges (Year wise)	Reversal (Year wise)
a) For assets eligible for normal RoE						

b) For assets eligible for RoE at weightage average rate of interest on loan						

(Petitioner)

PART 1
FORM- T

Summary of issue involved in the petition

1.	Petitioner:		
2.	Subject		
3.	Prayer:		
4.	Respondents		
	Name of Respondents		
	a.		
	b.		
	c.		
5.	Project Scope		
	Cost		
	Commissioning		
Claim			
	AFC		
	Capital cost		
	Initial spare		
	NAPAF (Gen)		
	Any Specific		

TARIFF FILING FORMS (HYDRO)

FOR DETERMINATION OF TARIFF

PART-II

Annexure

PART-II

Checklist of Forms and other information/documents for tariff filing for Hydro Stations

Form No.	Title of Tariff Filing Forms (Hydro)	Tick
FORM- 1	Summary of Tariff	
FORM -1 (I)	Statement showing claimed capital cost	
FORM -1 (II)	Statement showing Return on Equity	
FORM-2	Details of COD, Type of hydro station, Normative Annual Plant Availability Factor(NAPAF) & Other normative parameters considered for tariff calculation	
FORM-3	Salient Features of Hydroelectric Project	
FORM- 4	Details of Foreign loans	
FORM- 4A	Details of Foreign Equity	
FORM-5	Abstract of Admitted Capital Cost for the existing Projects	
FORM-5A	Abstract of Capital Cost Estimates and Schedule of Commissioning for the New projects	
FORM-5B	Break-up of Capital Cost for Hydro Power Generating Station	
FORM-5C	Break-up of Capital Cost for Plant & Equipment	
FORM-5D	Break-up of Construction/Supply/Service packages	
FORM-5Ei	In case there is cost over run	
FORM-5Eii	In case there is time over run	
FORM- 6	Financial Package upto COD	
FORM- 7	Details of Project Specific Loans	
FORM- 8	Details of Allocation of corporate loans to various projects	
FORM-9A	Statement of Additional Capitalisation after COD	
FORM 9B	Statement of Additional Capitalisation during end of the Project	
FORM 9Bi	Details of Asset De-capitalized during the period	
FORM- 9C	Statement showing reconciliation of ACE claimed with the capital additions as per books	
FORM- 9D	Statement showing items/assets/works claimed under Exclusions	
FORM- 9E	Statement of Capital cost	
FORM- 9F	Statement of Capital Woks in Progress	

Form No.	Title of Tariff Filing Forms (Hydro)	Tick
FORM- 10	Financing of Additional Capitalisation	
FORM- 11	Calculation of Depreciation on original project cost	
FORM- 12	Statement of Depreciation	
FORM- 13	Calculation of Weighted Average Rate of Interest on Actual Loans	
FORM- 13A	Calculation of Interest on Normative Loan	
FORM- 13B	Calculation of Interest on Working Capital	
FORM- 13C	Non-Tariff Income	
FORM- 13D	Incidental Expenditure during Construction	
FORM- 14	Draw Down Schedule for Calculation of IDC & Financing Charges	
FORM- 14A	Actual cash expenditure	
FORM- 15A	Design energy and peaking capability (month wise)- ROR with Pondage/Storage type new stations	
FORM- 15B	Design energy and MW Continuous (month wise)- ROR type stations	
FORM- 16	Statement of Liability Flow	
FORM- 17	Operation & Maintenance Expense	
FORM- 18	Details of Statutory Charges	
FORM- 19	Summary of issue involved in the petition	
Other Information/ Documents		
Sl. No.	Information/Document	Tick
1	Certificate of incorporation, Certificate for Commencement of Business, Memorandum of Association, & Articles of Association (For New Station setup by a company making tariff application for the first time to CERC)	
2	A. Station wise and Corporate audited Balance Sheet and Profit & Loss Accounts with all the Schedules & annexures on COD of the Station for the new station & for the relevant years. B. Station wise and Corporate audited Balance Sheet and Profit & Loss Accounts with all the Schedules & annexures for the existing station for the relevant years.	
3	Copies of relevant loan Agreements	

Form No.	Title of Tariff Filing Forms (Hydro)	Tick
4	Copies of the approval of Competent Authority for the Capital Cost and Financial package.	
5	Copies of the Equity participation agreements and necessary approval for the foreign equity.	
6	Copies of the BPSA/PPA with the beneficiaries, if any	
7	Detailed note giving reasons of cost and time over run, if applicable. List of supporting documents to be submitted: a. Detailed Project Report b. CPM Analysis c. PERT Chart and Bar Chart d. Justification for cost and time Overrun	
8	Generating Company shall submit copy of Cost Audit Report along with cost accounting records, cost details, statements, schedules etc. for the Generating Unit wise /stage wise/Station wise/ and subsequently consolidated at Company level as submitted to the Govt. of India for first two years i.e. 2019-20 and 2020-21 at the time of mid-term true-up in 2012-22 and for balance period of tariff period 2019-24 at the time of final true-up in 2023-24.In case of initial tariff filing, the latest available Cost Audit Report should be furnished.	
9	Any other relevant information, (Please specify)	
10.	Reconciliation with Balance sheet of any actual additional capitalization and amongst stages of a generating station	

Note 1: Electronic copy of the petition (in words format) and detailed calculation as per these formats (in excel format) and any other information submitted has to be uploaded in the e-filing website and shall also be furnished in pen drive/flash drive.

PART-II
FORM- 1

SummaryofTariff

Name of the Petitioner: ____________________________
Name of the Generating Station: ____________________________
Place (Region/District/State): ______________________________

(Rs. lakh)

S. No.	Particulars	Existing 2018-19	2019-20	2020-21	2021-22	2022-23	2023-24
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)
1.1	Depreciation						
1.2	Interest on Loan						
1.3	Return on Equity[1]						
1.4	Interest on Working Capital						
1.5	O & M Expenses						
	Total						

Note
1. Details of calculations, considering equity as per regulation, to be furnished.

(Petitioner)

PART-II
FORM- 1 (I)

Name of the Petitioner: ______________________
Name of the Generating Station: ______________________

Statement showing claimed capital cost- (A+B)

S. No.	Particulars	2019-20	2020-21	2021-22	2022-23	2023-24
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)
1.	Opening Capital Cost					
2.	Add: Addition during the year / period					
3.	Less: De-capitalisation during the year / period					
4.	Less: Reversal during the year / period					
5.	Add: Discharges during the year / period					
6.	Closing Capital Cost					
7.	Average Capital Cost					

Statementshowingclaimedcapitalcost eligiblefor RoEatnormalrate (A)

S. No.	Particulars	2019-20	2020-21	2021-22	2022-23	2023-24
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)
1.	Opening Capital Cost					
2.	Add: Addition during the year / period					
3.	Less: Decapitalisation during the year / period					
4.	Less: Reversal during the year / period					
5.	Add: Discharges during the year / period					
6.	Closing Capital Cost					
7.	Average Capital Cost					

Statementshowingclaimedcapitalcost eligiblefor RoEatweightedaveragerate ofintereston actualloan portfolio(B)

S. No.	Particulars	2019-20	2020-21	2021-22	2022-23	2023-24
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)
1.	Opening Capital Cost					
2.	Add: Addition during the year / period					
3.	Less: De-capitalisation during the year / period					
4.	Less: Reversal during the year / period					
5.	Add: Discharges during the year / period					
6.	Closing Capital Cost					
7.	Average Capital Cost					

(Petitioner)

PART-II
FORM- 1 (II)

Name of the Petitioner: ____________________
Name of the Generating Station: ____________________

S. No.	Particulars	2019-20	2020-21	2021-22	2022-23	2023-24
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)
1.	Gross Opening Equity (Normal)					
2.	Less: Adjustment in Equity					
3.	Adjustment during the year					

4.	Net Opening Equity(Normal)					
5.	Add: Increase in equity due to addition during the year / period					
6.	Less: Decrease due to de-capitalisation during the year / period					
7.	Less: Decrease due to reversal during the year / period					
8.	Add: Increase due to discharges during the year / period					
9.	Net closing Equity (Normal)					
10.	Average Equity (Normal)					
11.	Rate of ROE					
12.	Total ROE					

(Petitioner)

StatementshowingReturnon EquityatWeightedAverageRate ofIntereston ActualLoan Portfolio

S. No.	Particulars	2019-20	2020-21	2021-22	2022-23	2023-24
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)
1.	Gross Opening Equity [pertaining to Proviso to Regulation 30(2)]					
2.	Less: Adjustment in Equity					
3.	Adjustment during the year					
4.	Net Opening Equity					

5.	Add: Increase in equity due to addition during the year / period					
6.	Less: Decrease due to de-capitalisation during the year / period					
7.	Less: Decrease due to reversal during the year / period					
8.	Add: Increase due to discharges during the year / period					
9.	Net closing Equity [pertaining to Proviso to Regulation 30(2)]					
10.	Average Equity [pertaining to Proviso to Regulation 30(2)]					
11.	Rate of ROE (weighted average rate of interest on actual loan portfolio)					
12.	Total ROE					

Note: 1.Adjustment of equity as per Proviso to Regulation 18(3) of 2019 Tariff Regulations.
2. With respect to Equity infusion, the Generating Company is required to substantiate with supporting documents such as board resolutions, balance sheet/ reconciliation statement with balance sheet

(Petitioner)

PART-II
FORM- 2

Details of COD, Type of hydrostation, Normative Annual Plant Availability Factor (NAPAF) & other normative parameters considered for tariff calculation

Name of the Petitioner: ______________________

Name of the Generating Station: ______________________

Year Ending March

S. No.	Particulars	Unit	Existing 2018-19	2019-20	2020-21	2021-22	2022-23	2023-24
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)
1	Installed Capacity	MW						
2	Free power to home state	%						
3	Free Power under Local Area Development Fund (LADF)	%						
4	Date of commercial operation (actual/anticipated)							
	Unit-1							
	Unit-2							
	Unit-3							
5	Type of Station							
	a) Surface/underground							
	b) Purely ROR/ Pondage/Storage							
	c) Peaking/non-peaking							
	d) No. of hours of peaking							
	e) Overload capacity(MW) & period							
6	Type of excitation							
	a) Rotating exciters on generator							
	b) Static excitation							
7	Design Energy (Annual)[1]	GWh						

S. No. (1)	Particulars (2)	Unit (3)	Existing 2018-19 (4)	2019-20 (5)	2020-21 (6)	2021-22 (7)	2022-23 (8)	2023-24 (9)
8	Auxiliary Consumption including Transformation losses	%						
9	Normative Plant Availability Factor (NAPAF)							
9.1	Maintenance Spares for WC	% of O&M						
9.2	Receivables for WC	in Months						
9.3	Base Rate of Return on Equity	%						
9.4	Base Rate of Return on Equity on Add. Capitalization							
9.5	Tax Rate[2]	%						
9.6	Effective Tax Rate [4]							
9.7	SBI Base Rate + 350 basis points as on [3]	%						

1. Month wise 10day Design energy figures to be given separately with the petition.
2. Tax rate applicable to the company for the year FY2018-19should also be furnished.
3. Mention relevant date
4. Effective tax rate is to be computed in accordance with Regulation 31 i.e. actual tax (or advance tax)/gross income, where gross income refers the profit before tax.

(Petitioner)

PART-II
FORM- 3

SalientFeaturesofHydroelectricProject

Name of the Petitioner: ____________________
Name of the Generating Station: ____________________

1. Location	
State/Dist.	
River	
2. Diversion Tunnel	
Size, shape	
Length (M)	
3. Dam	
Type	
Maximum dam height (M)	
4. Spillway	
Type	
Crest level of spillway (M)	
5. Reservoir	
Full Reservoir Level (FRL) (M)	
Minimum Draw Down Level (MDDL) (M)	
Live storage (MCM)	
6. De-silting Chamber	
Type	
Number and Size	
Particle size to be removed(mm)	
7. Head Race Tunnel	
Size and type	
Length (M)	
Design discharge(Cumecs)	
8. Surge Shaft	
Type	
Diameter (M)	
Height (M)	
9. Penstock/Pressure shafts	
Type	
Diameter & Length (M)	
10. Power House	
Installed capacity (No of units x MW)	
Type of turbine	
Rated Head(M)	
Rated Discharge(Cumecs)	

Head at Full Reservoir Level (M)	
Head at Minimum Draw down Level (M)	
MW Capability at FRL	
MW Capability at MDDL	
11. Tail Race Tunnel/Channel	
Diameter (M) , shape	
Length (M)	
Minimum tail water level (M)	
12. Switchyard	
Type of Switch gear	
No. of generator bays	
No. of Bus coupler bays	
No. of line bays	
Efficiency (overall) Turbine and generator	

Note: Specify limitation on generation during specific time period(s) on account of restrictions on water use due to irrigation, drinking water, industrial, environmental considerations etc.

(Petitioner)

PART-II
FORM- 4

Details of Foreign loans
(Details only in respect of loans applicable to the project under petition)

Name of the Petitioner ____________________

Name of the Generating Station ____________________

Exchange Rate at COD ____________________

Exchange Rate as on 31.3.2019 ____________________

S. No.	Financial Year (Starting from COD)	Year 1				Year 2				Year 3 and so on			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)
		Date	Amount (Foreign Currency)	Relevant Exchange Rate	Amount (Rs. Lakh)	Date	Amount (Foreign Currency)	Relevant Exchange Rate	Amount (Rs.Lakh)	Date	Amount (Foreign Currency)	Relevant Exchange Rate	Amount (Rs. Lakh)
	Currency1[1]												
A.1	At the date of Drawl[2]												
2	Scheduled repayment date of principal												
3	Scheduled payment date of interest												
4	At the end of Financial year												
B	In case of Hedging[3]												
1	At the date of hedging												
2	Period of hedging												
3	Cost of hedging												
	Currency2[1]												

A.1	At the date of Drawl[2]												
2	Scheduled repayment date of principal												
3	Scheduled payment date of interest												

S. No.	Financial Year (Starting from COD)	Year 1				Year 2				Year 3 and so on			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)
4	At the end of Financial year												
B	In case of Hedging[3]												
1	At the date of hedging												
2	Period of hedging												
3	Cost of hedging												
	Currency3[1]& so on												
A.1	At the date of Drawl[2]												
2	Scheduled repayment date of principal												
3	Scheduled payment date of interest												
4	At the end of Financial year												
B	In case of Hedging[3]												
1	At the date of hedging												
2	Period of hedging												
3	Cost of hedging												

1. Name of the currency to be mentioned e.g. US$, DM, etc.
2. In case of more than one drawl during the year, Exchange rate at the date of each drawl to be given
3. Furnish details of hedging, in case of more than one hedging during the year or part hedging, details of each hedging are to be given
4. Tax (such as withholding tax) details as applicable including change in rates, date from which change effective etc. must be clearly indicated.

(Petitioner)

PART-II
FORM- 4A

Details of Foreign Equity
(Details only in respect of Equity infusion if any applicable to the project under petition)

Name of the Petitioner ____________________
Name of the Generating Station ____________________
Exchange Rate on date/s of infusion ____________________

S. No.	Financial Year	Year 1				Year 2				Year 3 and so on			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)
		Date	Amount (Foreign Currency	Relevant Exchange Rate	Amount (Rs. Lakh)	Date	Amount (Foreign Currency)	Relevant Exchange Rate	Amount (Rs. Lakh)	Date	Amount (Foreign Currency)	Relevant Exchange Rate	Amount (Rs. Lakh)
Currency1[1]													
A.1 At the date of infusion[2]													
2													
3													

Currency2[1]													
A.1 At the date of infusion[2]													
2													
3													
Currency3[1]													
A.1 At the date of infusion[2]													
2													
3													
Currency4[1] and so on													
A.1 At the date of infusion[2]													
2													
3													

1. Name of the currency to be mentioned e.g. US$, DM, etc.
2. In case of equity infusion more than once during the year, Exchange rate at the date of each infusion to be given

(Petitioner)

PART-II
FORM- 5

Abstract of Admitted Capital Cost for the existing Projects

Name of the Petitioner ______________________________
Name of the Generating Station ______________________________

	Capital Cost as admitted by CERC	
a)	Capital cost admitted as on_______________	
	(Give reference of the relevant CERC Order with Petition No. & Date)	
b)	Foreign Component, if any (In Million US $ or the relevant Currency)	
c)	Foreign Exchange rate considered for the admitted Capital cost (Rs Lakh)	
d)	Total Foreign Component (Rs. Lakh)	
e)	Domestic Component (Rs. Lakh.)	
f)	Hedging cost, if any, considered for the admitted Capital cost (Rs. Lakh)	
	Total Capital cost admitted (Rs. Lakh) (d+e+f)	

(Petitioner)

PART-II
FORM-5A

Abstract of Capital Cost Estimates and Schedule of Commissioning for the New Projects

Name of the Petitioner ______________________________
Name of the Generating Station ______________________________
New Projects
Capital Cost Estimates

Board of Director/ Agency approving the Capital cost estimates:		
Date of approval of the Capital cost estimates:		
	Present Day Cost	Completed Cost

Price level of approved estimates	As on End of _____Qtr. of the year	As on scheduled COD of the Station
Foreign Exchange rate considered for the Capital cost estimates		
Capital Cost excluding IDC, IEDC& FC		
Foreign Component, if any (In Million US $ or the relevant Currency)		
Domestic Component (Rs. Lakh)		
Capital cost excluding IDC, IEDC, FC, FERV & Hedging Cost (Rs. Lakh)		
IDC, IEDC, FC, FERV & Hedging Cost		
Foreign Component, if any (In Million US $ or the relevant Currency)		
Domestic Component (Rs. Lakh)		
Total IDC, IEDC, FC, FERV & Hedging Cost (Rs. Lakh		
Rate of taxes & duties considered		
Capital cost Including IDC, IEDC, FC, FERV & Hedging Cost		
Foreign Component, if any (In Million US $ or the relevant Currency)		
Domestic Component (Rs. Lakh)		
Capital cost Including IDC, IEDC& FC (Rs. Lakh)		
Schedule of Commissioning as per investment		
approval		
Scheduled COD of Unit-I		
Scheduled COD of Unit-II		

Scheduled COD of last Unit/Station		

Note:
1. Copy of approval letter should be enclosed
2. Details of Capital Cost are to be furnished as per FORM-5B or 5C as applicable
3. Details of IDC & Financing Charges are to be furnished as per FORM-14.

(Petitioner)

PART-II
FORM- 5B

Break-up of Capital Cost for New Hydro Power Generating Station

Name of the Petitioner ______________________________
Name of the Generating Station ______________________________

(Amount in Rs Lakh)

S. No. (1)	Break Down (2)	Original Cost as approved by Authority/Investment Approval (3)	Actual Capital Expenditure as on actual/anticipated COD (4)	Liabilities/ Provisions (5)	Variation (6=3-4-5)	Reasons for Variation (7)
1.0	Infrastructure Works					
1.1	Preliminary including Development					
1.2	Land*					
1.3	R&R expenditure					
1.4	Buildings					
1.5	Township					
1.6	Maintenance					
1.7	Tools & Plants					
1.8	Communication					
1.9	Environment & Ecology					
1.10	Losses on stock					
1.11	Receipt & Recoveries					
1.12	Total (Infrastructure works)					

S. No. (1)	Break Down (2)	Original Cost as approved by Authority/Investme nt Approval (3)	Actual Capital Expenditure as on actual/anticipa ted COD (4)	Liabilities/ Provisions (5)	Variation (6=3-4-5)	Reasons for Variation (7)
2.0	Major Civil Works					
2.1	Dam, Intake & De-silting Chambers					
2.2	HRT, TRT, Surge Shaft & Pressure shafts					
2.3	Power Plant civil works					
2.4	Other civil works (to be specified)					
2.5	Total (Major Civil Works)					
3.0	Hydro Mechanical equipment					
4.0	Plant & Equipment					
4.1	Initial spares of Plant & Equipment					

4.2	Total (Plant & Equipment)					
5.0	Taxes and Duties					
5.1	Custom Duty					
5.2	Other taxes & Duties					
5.3	Total Taxes & Duties					
6.0	Construction & Pre-commissioning expenses					
6.1	Erection, testing & commissioning					
6.2	Construction Insurance					

S. No. (1)	Break Down (2)	Original Cost as approved by Authority/Investme nt Approval (3)	Actual Capital Expenditure as on actual/anticipated COD (4)	Liabilitie s/ Provision s (5)	Variation (6=3-4-5)	Reasons for Variation (7)
6.3	Site supervision					
6.4	Total (Const. & Pre-commissioning)					
7.0	Overheads					
7.1	Establishment					
7.2	Design & Engineering					
7.3	Audit & Accounts					

7.4	Contingency					
7.5	Rehabilitation & Resettlement					
7.6	Total (Overheads)					
8.0	Capital Cost without IDC, FC, FERV & Hedging Cost					
9.0	IDC, FC, FERV & Hedging Cost					
9.1	Interest During Construction (IDC)					
9.2	Financing Charges (FC)					
9.3	Foreign Exchange Rate Variation (FERV)					
9.4	Hedging Cost					
9.5	Notional IDC					
9.6	Total of IDC, FC, FERV & Hedging					

S. No. (1)	Break Down (2)	Original Cost as approved by Authority/Investment Approval (3)	Actual Capital Expenditure as on actual/anticipated COD (4)	Liabilities/ Provisions (5)	Variation (6=3-4-5)	Reasons for Variation (7)
	Cost					
9.7	Revenue from Infirm Power					
10.0	Capital cost including IDC, FC, FERV & Hedging Cost					

*Provide details of Freehold Land, Leasehold Land and Land under reservoir separately

Note:

1. In case of cost variation, a detailed note giving reasons of such variation should be submitted clearly indicating whether such cost over-run was beyond the control of the generating company.
2. In case of both time & cost overrun, a detailed note giving reasons of such time and cost over-run should be submitted clearly bringing out the agency responsible and whether such time and cost overrun was beyond the control of the generating company.
3. The implication on cost due to time over run, if any shall be submitted separately giving details of increase in prices in different packages from scheduled COD to Actual COD/anticipated COD, increase in IEDC from scheduled COD to actual COD/anticipated COD and increase of IDC from scheduled COD to actual anticipated COD.
4. Impact on account of each reason for Time over run on Cost of project should be quantified and substantiated with necessary documents and supporting workings.
5. A list of balance work assets/work wise including initial spare on original scope of works along with estimate shall be furnished positively.

(Petitioner)

PART-II
FORM- 5C

Break-up of Capital Cost for Plant & Equipment (New Projects)

Name of the Petitioner ____________________
Name of the Generating Station ____________________

(Amount in Rs Lakh)

S. No.	Break Down	Original Cost as approved by Authority/Investment Approval	Cost on Actual/anticipated COD	Variation	Reasons for Variation*
(1)	(2)	(3)	(4)	(3)	(4)
		Total Cost	Total Cost		
1.0	Generator, turbine & Accessories				
1.1	Generator package				
1.2	Turbine package				
1.3	Unit control Board				
1.4	C&I package				
1.5	Bus Duct of GT connection				
1.6	Total (Generator, turbine & Accessories)				

2.0	Auxiliary Electrical Equipment				
2.1	Step up transformer				
2.2	Unit Auxiliary Transformer				
2.3	Local supply transformer				
2.4	Station transformer				
2.5	SCADA				
2.6	Switchgear, Batteries, DC dist. Board				

S. No.	Break Down	Original Cost as approved by Authority/Investment Approval	Cost on Actual/anticipated COD	Variation	Reasons for Variation*
(1)	(2)	(3)	(4)	(3)	(4)
		Total Cost	Total Cost		
2.7	Telecommunication equipment				
2.8	Illumination of Dam, PH and Switchyard				
2.9	Cables & cable facilities, grounding				
2.10	Diesel generating sets				
2.11	Total (Auxiliary Elect. Equipment)				

3.0	Auxiliary equipment & services for power				
3.1	EOT crane				
3.2	Other cranes				
3.3	Electric lifts & elevators				
3.4	Cooling water system				
3.5	Drainage & dewatering system				
3.6	Firefighting equipment				
3.7	Air conditioning, ventilation and heating				
3.8	Water supply system				
3.9	Oil handling equipment				
3.10	Workshop machines & equipment				
3.11	Total (Auxiliary equip. & services for PS)				

S. No. (1)	Break Down (2)	Original Cost as approved by Authority/Investment Approval (3)	Cost on Actual/anticipated COD (4)	Variation (3)	Reasons for Variation* (4)
		Total Cost	Total Cost		
4.0	Switchyard package				
5.0	Initial spares for all above equipment				
6.0	Total Cost (Plant & Equipment) excluding IDC, FC, FERV & Hedging Cost				
7.0	IDC, FC, FERV & Hedging Cost				
7.1	Interest During Construction (IDC)				
7.2	Financing Charges (FC)				
7.3	Foreign Exchange Rate Variation (FERV)				
7.4	Hedging Cost				
7.5	Total of IDC, FC, FERV & Hedging Cost				

8.0	Total Cost (Plant & Equipment) including IDC, FC, FERV & Hedging Cost				

Note:In case of cost variation, a detailed note giving reasons of such variation should be submitted clearly indicating whether such cost overrun was beyond the control of the generating company.

(Petitioner)

PART-II
FORM- 5D

Break-upofConstruction/Supply/Servicepackages

Name of the Petitioner ______________________________
Name of the Generating Station ________________________________

(Amount in Rs Lakh)

S. No	Name/No. of Construction / Supply / Service Package	Package A	Package B	Package C	…	Total Cost of all packages
1	Scope of works[1] (in line with head of cost break-ups as applicable)					
2	Whether awarded through ICB/DCB/ Departmentally/ Deposit Work					
3	No. of bids received					
4	Date of Award					
5	Date of Start of work					

6	Date of Completion of Work/Expected date of completion of work					
7	Value of Award[2] in (Rs. Lakh)					
8	Firm or With Escalation in prices					
9	Actual capital expenditure till the completion or up to COD whichever is earlier(Rs. Lakh)					
10	Taxes & Duties and IEDC (Rs. Lakh)					
11	IDC, FC, FERV & Hedging cost (Rs. Lakh)					
12	Sub -total (10+11+12) (Rs. Lakh)					

Note:

1. The scope of work in any package should be indicated in conformity of Capital cost break-up for the new Hydro Power Generating Station in the FORM-5B to the extent possible. For Plant & Equipment (New Projects)break down in the similar manner in the relevant heads as per FORM-5C.

2. If there is any package, which need to be shown in Indian Rupee and foreign currency(ies), the same should be shown separately along with the currency, the exchange rate and the date

(Petitioner)

PART-II
FORM- 5Ei

In case, there is cost over run

Name of the Petitioner ______________________
Name of the GeneratingStation ______________________

S. No.	Break Down	Original Cost (Rs.Lakh) as approved by the Board of Members	Actual/Estimatd Cost as incurred/to be incurred(Rs. Lakh)	Difference	Reasons for Variation(Please submit supporting and documents wherever applicable)	Increase in soft cost due to increase in hard cost
		Total Cost	Total Cost	Total Cost	1	2
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)
1	Cost of Land & Site Development					
1.1	Land*					
1.2	Rehabilitation & Resettlement (R&R)					
1.3	Preliminary & Site Development					
2.1	Steam Generator Island					
2.2	Turbine Generator					
2.3	BOP Mechanical					

2.3.1	Fuel Handling & Storage system					
2.3.2	External water supply system					
2.3.3	DM water Plant					
2.3.4	Clarification plant					

S. No.	Break Down	Original Cost (Rs.Lakh) as approved by the Board of Members	Actual/Estimat e d Cost as incurred/to be incurred(Rs. Lakh)	Difference	Reasons for Variation(Please submit supporting computations and documents wherever applicable)	Increase in soft cost due to increase in hard cost
		Total Cost	Total Cost	Total Cost	1	2
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)
2.3.5	Chlorination Plant					
2.3.6	Fuel Handling & Storage system					
2.3.7	Ash Handling System					
2.3.8	Coal Handling Plant					
2.3.9	Rolling Stock and Locomotives					
2.3.10	MGR					
2.3.11	Air Compressor System					

2.3.12	Air Condition & Ventilation System					
2.3.13	Firefighting System					
2.3.14	HP/LP Piping					
	Total BOP Mechanical					
2.4	BOP Electrical					
2.4.1	Switch Yard Package					
2.4.2	Transformers Package					
2.4.3	Switch gear Package					
2.4.4	Cables, Cable facilities & grounding					
2.4.5	Lighting					
2.4.6	Emergency D.G. set					
	Total BOP Electrical					3

S. No.	Break Down	Original Cost (Rs.Lakh) as approved by the Board of Members	Actual/Estimated Cost as incurred/to be incurred(Rs. Lakh)	Difference	Reasons for Variation(Please submit supporting computations and documents wherever applicable)	Increase in soft cost due to increase in hard cost
		Total Cost	Total Cost	Total Cost	1	2
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)
	Instrumentation (C & I) Package					
	Total Plant & Equipment excluding taxes & Duties					
3	Initial Spares					
4	Civil Works					
4.1	Main plant/Adm. Building					
4.2	CW system					
4.3	Cooling Towers					
4.4	DM water Plant					
4.5	Clarification plant					
4.6	Chlorination plant					

S. No.	Break Down	Original Cost (Rs.Lakh) as approved by the Board of Members	Actual/Estimat d Cost as incurred/to be incurred(Rs. Lakh)	Difference	Reasons for Variation(Please supporting and documents applicable)	Increase in soft cost due to increase in hard cost
		Total Cost	Total Cost	Total Cost	1	2
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)
4.7	Fuel handling & Storage system					
4.8	Coal Handling Plant					
4.9	MGR &Marshalling Yard					
4.10	Ash Handling System					
4.11	Ash disposal area development					
4.12	Firefighting System					
4.13	Township & Colony					
4.14	Temp. construction & enabling works					
4.15	Road & Drainage					
	Total Civil works					

5	Commissionin Expenses			3.1.1		
5.1	Erection Testing and commissioning					
5.2	Site supervision					
5.3	Operator's Training					
5.4	Construction Insurance					
5.5	Tools & Plant					
5.6	Startup fuel					
	Total Construction & Pre-Commissioning Expenses					
6	Overheads					
6.1	Establishment					
6.2	Design & Engineering					
6.3	Audit & Accounts					
6.4	Contingency					
	Total Overheads					
7	Capital cost excluding IDC & FC					

S. No.	Break Down	Original Cost (Rs.Lakh) as approved by the Board of Members	Actual/Estimated Cost as incurred/to be incurred(Rs. Lakh)	Difference	Reasons for Variation(Please supporting and documents applicable)	Increase in soft cost due to increase in hard cost
		Total Cost	Total Cost	Total Cost	1	2
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)
8	IDC, FC, FERV &Hedging Cost					
8.1	Interest During Construction (IDC)					
8.2	Financing Charges (FC)					
8.3	Foreign Exchange Rate Variation (FERV)					
8.4	Hedging Coat					
	Total of IDC, FC,FERV & Hedging Cost					
9	Capital cost including IDC, FC, FERV & Hedging Cost					

*Submit details of Freehold and Lease hold land

Note: Impact on account of each reason for Cost overrun should be quantified and substantiated with necessary documents and supporting workings.

(Petitioner)

PART-II
FORM- 5Eii

In case, there is time over run

Name of the Petitioner ____________________
Name of the Generating Station ____________________

S. No	Description of Activity/ Works/ Service	Original Schedule (As per Planning)		Actual Schedule (As per Actual)		Time Over-Run	Reasons for delay	Other Activity effected (Mention S. No of activity affected)
		Start Date	Completion Date	Actual Start Date	Actual Completion Date	Days		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)
1								
2								
3								

4								
5								
6								
7								
8								
9								
….	……..							

1. Delay on account of each reason in case of time overrun should be quantified and substantiated with necessary documents and supporting workings
2. Indicate the activities on critical path

(Petitioner)

PART-II
FORM- 6

Financial Package upto COD

Name of the Petitioner ______________________________
Name of the Generating Station ___________________________
Project Cost as on COD[1] ______________________________
Date of Commercial Operation of the Station[2] __________________________

Particulars	Financial Package as Approved		Financial Package as on COD		As Admitted on COD	
	Currency and Amount[3]		Currency and Amount[3]		Currency and Amount[3]	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)
Loan-I	US $	200m				
Loan-II						
Loan-III						
and so on						
Equity-						
Foreign						
Domestic						
Total Equity						
Debt : Equity Ratio						

Note:

1. Say Rs. 80 Cr. + US$ 200 m or Rs. 1480 Cr. including US$ 200 m at an exchange rate of US$=Rs70
2. Date of Commercial Operation means Commercial Operation of the last unit
3. For example: US $ 200m, etc.

(Petitioner)

PART-II
FORM- 7

Details of Project Specific Loans

Name of the Petitioner ______________________________
Name of the Generating Station ___________________________

Particulars	Package1	Package2	Package3	Package4	Package5	Package6
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)
Source of Loan[1]						
Currency[2]						

Amount of Loan sanctioned						
Amount of Gross Loan drawn upto 31.03.2019/COD [3,4,5,13,15]						
Interest Type[6]						
Fixed Interest Rate, if applicable						
Base Rate, if Floating Interest[7]						
Margin, if Floating Interest[8]						
Are there any Caps/Floor[9]	Yes/No	Yes/No	Yes/No	Yes/No	Yes/No	Yes/No
If above is yes, specify caps/floor						
Moratorium Period[10]						
Moratorium effective from						
Repayment Period[11]						
Repayment effective from						
Repayment Frequency[12]						
Repayment Instalment[13,14]						
Base Exchange Rate[16]						
Are foreign currency loan hedged?						
If above is yes, specify details[17]						

Note:

1. Source of loan means the agency from whom the loan has been taken such as WB, ADB, WMB, PNB, SBI, ICICI, IFC, PFC etc.
2. Currency refers to currency of loan such as US Dollars ($), DM, Yen, Indian Rupee etc.
3. Details are to be submitted as on 31.03.2019 for existing assets and as on COD for the remaining assets.
4. Where the loan has been refinanced, details in the Form is to be given for the loan refinanced. However, the details of the original loan is to be given separately in the same form.

5. If the Tariff in the petition is claimed separately for various units, details in the Form is to be given separately for all the units in the same form.

6. Interest type means whether the interest is fixed or floating.

7. Base rate means the base as PLR, MCLR, LIBOR etc. over which the margin is to beadded. Documentary evidence for applicable base rate on different dates from the date of drawl may also be enclosed.

8. Margin means the points over and above the floating rate.

9.At times caps/floor are put at which the floating rates are frozen. If such a condition exists, specify the limits.

10. Moratorium period refers to the period during which loan servicing liability is not required.

11. Repayment period means the repayment of loan such as 7 years, 10 years, 25 years etc.

12. Repayment frequency means the interval at which the debt servicing is to bedone such as monthly, quarterly, half-yearly, annual, etc.

13. Where there is more than one drawl/repayment for a loan, the date & amount of each drawl/repayment may also be given separately.

14. If the repayment installment amount and repayment date cannot be worked out from the data furnished above, the repayment schedule to be furnished separately.

15. In case of foreign loan, date of each drawl& repayment along with exchange rate at that date may be given with documentary evidence.

16. Base exchange rate means the exchange rate prevailing as on 31.03.2019 for existing assets and as on COD for the remaining assets.

17. In case of hedging, specify details like type of hedging, period of hedging, cost of hedging, etc.

18. In case of foreign loans, provide details of exchange rate considered on date of each repayment of principal and date of interest payment.

19. At the time of truing up rate of interest with relevant reset date (if any) to be furnished separately.

20. At the time of truing up provide details of refinancing of loans considered earlier. Details such as date on whichrefinancing done, amount of refinanced loan, terms and conditions of refinanced loan, financing and other chargesincurred for refinancing etc.

21. Call or put option, if any exercised by the generating company for refinancing of loan.

22.Copy of loan agreement.

(Petitioner)

PART-II
FORM- 8

Details of Allocation of corporate loans to various projects

Name of the Petitioner ____________________

Name of the Generating Station ____________________

(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)
Source of Loan[1]						
Currency[2]						
Amount of Loan sanctioned						
Amount of Gross Loan drawn upto 31.03.2019/COD [3,4,5,13,15]						
Interest Type[6]						
Fixed Interest Rate, if applicable						
Base Rate, if Floating Interest[7]						
Margin, if Floating Interest[8]						
Are there any Caps/Floor[9]	Yes/No	Yes/No	Yes/No	Yes/No	Yes/No	
If above is yes, specify caps/floor						
Moratorium Period[10]						
Moratorium effective from						
Repayment Period[11]						
Repayment effective from						
Repayment Frequency[12]						
Repayment Instalment[13,14]						
Base Exchange Rate[16]						
Are foreign currency loan hedged?						
If above is yes,specify details17						
	Distribution of loan packages to various projects					
Name of the Projects						Total
Project 1						
Project 2						
Project 3 and so on						

Note:

1. Source of loan means the agency from whom the loan has been taken such as WB, ADB, WMB, PNB, SBI, ICICI, IFC, PFC etc

2. Currency refers to currency of loan such as US Dollars ($), DM, Yen, Indian Rupee etc.

3. Details are to be submitted as on 31.03.2019 for existing assets and as on COD for the remaining assets.

4. Where the loan has been refinanced, details in the Form is to be given for the loan refinanced. However, the details of the original loan is to be given separately in the same form.

5. If the Tariff in the petition is claimed separately for various units, details in the Form is to be given separately for all the units in the same form.

6. Interest type means whether the interest is fixed or floating.

7. Base rate means the base as PLR,MCLR, LIBOR etc. over which the margin is to be added. Documentary evidence for applicable base rate on different dates from the date of drawl may also be enclosed.

8. Margin means the points over and above the floating rate.

9. At times caps/floor are put at which the floating rates are frozen. If such a condition exists, specify the limits.

10. Moratorium period refers to the period during which loan servicing liability is not required.

11. Repayment period means the repayment of loan such as 7 years, 10 years, 25 years etc.

12. Repayment frequency means the interval at which the debt servicing is to be done such as monthly, quarterly, half-yearly, annual, etc.

13. Where there is more than one drawl/repayment for a loan, the date & amount of each drawl/repayment may also be given separately

14. If the repayment installment amount and repayment date cannot be worked out from the data furnished above, the repayment schedule to be furnished separately.

15. In case of foreign loan, date of each drawl& repayment along with exchange rate at that date may be given with documentary evidence.

16. Base exchange rate means the exchange rate prevailing as on 31.03.2019 for existing assets and as on COD for the remaining assets.

17. In case of hedging, specify details like type of hedging, period of hedging, cost of hedging, etc.

18. In case of foreign loans, provide details of exchange rate considered on date of each repayment of principal and date of interest payment.

19. At the time of truing up rate of interest with relevant reset date (if any) to be furnished separately.

20. At the time of truing up provide details of refinancing of loans considered earlier. Details such as date on which refinancing done, amount of refinanced loan, terms and conditions of refinanced loan, financing and other charges incurred for refinancing etc.

21. Call or put option, if any exercised by the generating company for refinancing of loan.

22. Copy of loan agreement.

(Petitioner)

PART-II
FORM- 9A

Yearwise StatementofAdditionalCapitalisationafter COD

Name of the Petitioner ____________________
Name of the Generating Station ____________________
COD ____________________
For Financial Year ____________________

S. No.	Head of Work / Equipment	ACE Claimed (Actual / Projected)				Regulations under which claimed	Justification	Admitted Cost by the Commission, if any
		Accrual basis	Un-discharged Liability included in col. 3	Cash basis	IDC included in col. 3			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)

1. In case the project has been completed and cost has already been admitted under any tariff notification(s) in the past, fill column 9 giving the cost as admitted for the purpose of tariff notification already issued by (Name of the authority) (Enclose copy of the tariff Order)
2. The above information needs to be furnished separately for each year / period of tariff period 2019-24.
3. In case of de-capitalisation of assets, separate details to be furnished at column 1, 2, 3 and 4. Further, the original book value and year of capitalisation of such asset to be furnishedat column 8. Where de-caps are on estimated basis the same to be shown separately.
4. Where any asset is rendered unserviceable, the same shall be treated as de-capitalized during that year and original value of such asset to be shown at col. 3. In addition, impaired value if any, year of its capitalisation to be mentioned at column 8.
5. Justification against each asset of capitalization should be specific to regulations under which claim has been made and the necessity of capitalization of that particular asset.

Note:

1. Fill the form in chronological order year wise along with detailed justification clearly bringing out the necessity and the benefits accruing to the beneficiaries.

2. In case initial spares are purchased along with any equipment, then the cost of such spares should be indicated separately. e.g. Rotor - 50 Crs. Initial spares- 5 Crs.

(Petitioner)

PART-II
FORM- 9B

Statement of Additional Capitalisation during end of the Project

Name of the Petitioner ______________________

Name of the Generating Station ______________________

COD ______________________

S. No.	Year	Work/Equipment added during last five years of useful life of each Unit/Station	Amountcapitalized /Proposed to be capitalized (Rs Lakh)	Justification for capitalisation proposed	Impact on life extension
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)
1					
2					
3					
4					
5					

Note:

1. Cost Benefit analysis for capital additions done should be submitted along with petition for approval of such schemes
2. Justification for additional capital expenditure claim for each asset should be relevant to regulation under which claim and the necessity of capitalization of the asset.

(Petitioner)

PART-II
FORM- 9Bi

Details of Assets De-capitalized during the period

Name of the Petitioner ____________________
Name of the Generating Station ____________________
Region State District

S. No.	Name of the Asset	Nature of de-capitalization (whether claimed under exclusion or as additional capital expenditure)	Original Value of the Asset Capitalized	Year Put to use	Depreciation recovered till date of de-capitalization
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)
1					
2					
3					
4					
5					

Note: Year wise detail need to be submitted.

(Petitioner)

PART-II
FORM- 9C

Statement showing reconciliation of ACE claimed with the capital additions as per books

Name of the Petitioner ______________________
Name of the Generating Station ______________________
COD ______________________

(Amount in Rs. Lakh)

S. No.	Particulars	2019-20	2020-21	2021-22	2022-23	2023-24
1	2	3	4	5	6	7
1	Closing Gross Block as per IND AS					
2	Add/Less: Adjustments					
3	Closing Gross Block as per IGAAP					
4	Opening Gross Block as per IND AS					
5	Add/Less: Adjustments					
6	Opening Gross Block as per IGAAP					
7	Total Additions as per books (G= 3 - 5)					
8	Less: Additions pertaining to other Stages (give Stage wise breakup)					
9	Net Additions pertaining to instant project/Unit/Stage					
10	Less: Exclusions (items not allowable / not claimed)					
11	Net Additional Capital Expenditure Claimed (on accrual basis)					
12	Less: Un-discharged Liabilities					

13	Add: Discharges of un-discharged liabilities, corresponding to admitted assets/works					
14	Net Additional Capital Expenditure Claimed (on cash basis)					

Note: Reason for exclusion of any expenditure shall be given in clear terms.

(Petitioner)

PART-II
FORM- 9D

Statement showing items/assets/works claimed under Exclusions:

Name of the Petitioner ______________________

Name of the Generating Station ______________________

COD ______________________

S. No.	Head of Work / Equipment	ACE Claimed under Exclusion				Justification
		Accrual basis	Un-discharged Liability included in col. 3	Cash basis	IDC included in col. 3	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=3-4)	(6)	(7)

Note: 1. Exclusions claimed on assets not allowed in Tariff should be supported by the specific reference of Commission Order date, Petition No., amount disallowed, etc.
2. For inter unit transfer, nature of transfer i.e. temporary or permanent should be mentioned. It is to be certified that exclusion sought in receiving station only and not in sending station or in both the station.

(Petitioner)

PART-II
FORM- 9E

Name of the Petitioner ______________________
Name of the Generating Station ______________________

StatementofCapitalcost
(To be submitted for relevant dates and year wise)

(Amount in Rs. Lakh)

S. No.	Particulars	As on relevant date.		
		Accrual Basis	Un-discharged Liabilities	Cash Basis
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)
A	a) Opening Gross Block Amount as per books			
	b) Amount of IDC in A(a) above			
	c) Amount of FC in A(a) above			
	d) Amount of FERV in A(a) above			
	e) Amount of Hedging Cost in A(a) above			
	f) Amount of IEDC in A(a) above			

B	a) Addition in Gross Block Amount during the period (Direct purchases)			
	b) Amount of IDC in B(a) above			
	c) Amount of FC in B(a) above			
	d) Amount of FERV in B(a) above			
	e) Amount of Hedging Cost in B(a) above			
	f) Amount of IEDC in B(a) above			
C	a) Addition in Gross Block Amount during the period (Transferred from CWIP)			
	b) Amount of IDC in C(a) above			

S. No.	Particulars	As on relevant date.		
		Accrual Basis	Un-discharged Liabilities	Cash Basis
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)
	c) Amount of FC in C(a) above			
	d) Amount of FERV in C(a) above			
	e) Amount of Hedging Cost in C(a) above			
	f) Amount of IEDC in C(a) above			
D	a) Deletion in Gross Block Amount during the period			
	b) Amount of IDC in D(a) above			
	c) Amount of FC in D(a) above			
	d) Amount of FERV in D(a) above			
	e) Amount of Hedging Cost in D(a) above			

	f) Amount of IEDC in D(a) above			
E	a) Closing Gross Block Amount as per books			
	b) Amount of IDC in E(a) above			
	c) Amount of FC in E(a) above			
	d) Amount of FERV in E(a) above			
	e) Amount of Hedging Cost in E(a) above			
	f) Amount of IEDC in E(a) above			

Note:
1. Relevant date/s means date of COD of unit/s/station and financial year start date and end date

(Petitioner)

PART-II
FORM- 9F

Name of the Petitioner ____________________
Name of the Generating Station ____________________

StatementofCapitalWoks in Progress
(To be submitted for relevant dates and year wise)

(Amount in Rs. Lakh)

S. No.	Particulars	As on relevant date.		
		Accrual Basis	Un-discharged Liabilities	Cash Basis
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)
A	a) Opening CWIP as per books			
	b) Amount of IDC in A(a) above			
	c) Amount of FC in A(a) above			
	d) Amount of FERV in A(a) above			
	e) Amount of Hedging Cost in A(a) above			
	f) Amount of IEDC in A(a) above			
B	a) Addition in CWIP during the period			
	b) Amount of IDC in B(a) above			
	c) Amount of FC in B(a) above			
	d) Amount of FERV in B(a) above			
	e) Amount of Hedging Cost in B(a) above			
	f) Amount of IEDC in B(a) above			

C	a) Transferred to Gross Block Amount during the period			
	b) Amount of IDC in C(a) above			
	c) Amount of FC in C(a) above			
	d) Amount of FERV in C(a) above			
	e) Amount of Hedging Cost in C(a) above			
	f) Amount of IEDC in C(a) above			

S. No.	Particulars	As on relevant date.		
		Accrual Basis	Un-discharged Liabilities	Cash Basis
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)
D	a) Deletion in CWIP during the period			
	b) Amount of IDC in D(a) above			
	c) Amount of FC in D(a) above			
	d) Amount of FERV in D(a) above			
	e) Amount of Hedging Cost in D(a) above			
	f) Amount of IEDC in D(a) above			
E	a) Closing CWIP as per books			
	b) Amount of IDC in E(a) above			
	c) Amount of FC in E(a) above			
	d) Amount of FERV in E(a) above			
	e) Amount of Hedging Cost in E(a) above			
	f) Amount of IEDC in E(a) above			

Note:
1. Relevant date/s means date of COD of unit/s/station and financial year start date and end date

(Petitioner)

PART-II
FORM- 10

Name of the Petitioner ______________________
Name of the Generating Station ______________________
Date of Commercial Operation ______________________

(Amount in(Rs. Lakh))

Financial Year (Starting from COD)[1]	Actual					Admitted				
	Year 1	Year 2	Year3	Year4	Year 5 & So on	Year 1	Year 2	Year3	Year4	Year 5 & So on
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
Amount Capitalized in Work/Equipment										
Financing Details										
Loan-1										
Loan-2										
Loan-3 and so on										
Total Loan[2]										
Equity										
Internal Resources										

Others (Pl. specify)										
Total										

Note:

1. Year 1 refers to Financial Year of COD and Year 2, Year 3 etc. are the subsequent financial years respectively.
2. Loan details for meeting the additional capitalisation requirement should be given as per FORM-7 or 8 whichever is relevant.

(Petitioner)

PART-II
FORM- 11

CalculationofDepreciation

Name of the Petitioner ____________________

Name of the Generating Station ____________________

S. No.	Name of the Assets[1]	Gross Block as on 31.03.2019 or as on COD, whichever is later and subsequently for each year thereafter upto 31.03.2024	Depreciation Rates as per CERC's Depreciation Rate Schedule	Depreciation Amount for each year up to 31.03.2024
(1)	(2)	(3)	(4)	(5= Col.3 X Col.4)
1	Land*			
2	Building			
3	and so on			
4				
5				
6				

7				
8				
9				
10				
11				
12				
13				
	TOTAL			
	Weighted Average Rate of			
	Depreciation (%)			

*Provide details of Freehold Land, Leasehold Land and Land under reservoir separately

Note:

1. Name of the Assets should conform to the description of the assets mentioned in Depreciation Schedule appended to the Notification.

(Petitioner)

PART-II
FORM- 12

StatementofDepreciation

Name of the Petitioner ______________________
Name of the Generating Station ______________________

(Amount in Rs Lakh)

S. No.	Particulars	2018-19	2019-20	2020-21	2021-22	2022-23	2023-24
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)
1.	Opening Capital Cost						
2.	Closing Capital Cost						
3.	Average Capital Cost						
4.	Freehold land*						
5.	Rate of depreciation						
6.	Depreciable value						
7.	Balance useful life at the beginning of the period						
8.	Remaining depreciable value						
9.	Depreciation (for the period)						
10.	Depreciation (annualized)						
11.	Cumulative depreciation at the end of the period						
12.	Less: Cumulative depreciation adjustment on account of un-discharged liabilities deducted as on 01.04.2009						

13.	Less: Cumulative depreciation adjustment on account of de-capitalisation						
14.	Net Cumulative depreciation at the end of the period						

1. In case of details of FERV and AAD, give information for the applicable period.

(Petitioner)

PART-II
FORM- 13

Calculation of Weighted Average Rate of Interest on Actual Loans[1]

Name of the Petitioner ________________________
Name of the Generating Station ________________________

(Amount in Rs Lakh)

Particulars	Existing 2018-19	2019-20	2020-21	2021-22	2022-23	2023-24
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)
Loan-1						
Gross loan - Opening						
Cumulative repayments of Loans upto previous year						
Net loan - Opening						
Add: Drawl(s) during the Year						
Less: Repayment (s) of Loans during the year						
Net loan - Closing						

Average Net Loan						
Rate of Interest on Loan on annual basis						
Interest on loan						
Loan-2						
Gross loan - Opening						
Cumulative repayments of Loans upto previous year						
Net loan - Opening						
Add: Drawl(s) during the Year						
Less: Repayment (s) of Loans during the year						
Net loan - Closing						
Average Net Loan						
Rate of Interest on Loan on annual basis						
Interest on loan						
Loan-3 and so on						

Particulars	Existing 2018-19	2019-20	2020-21	2021-22	2022-23	2023-24
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)
Gross loan - Opening						
Cumulative repayments of Loans upto previous year						
Net loan - Opening						
Add: Drawl(s) during the Year						
Less: Repayment (s) of Loans during the year						
Net loan - Closing						
Average Net Loan						
Rate of Interest on Loan on annual basis						
Interest on loan						
Total Loan						
Gross loan - Opening						
Cumulative repayments of Loans upto previous year						
Net loan - Opening						
Add: Drawl(s) during the Year						
Less: Repayment (s) of Loans during the year						
Net loan - Closing						
Average Net Loan						
Interest on loan						
Weighted average Rate of Interest on Loans						

Note:
1. In case of Foreign Loans, the calculations in Indian Rupees is to be furnished. However, the calculation in Original currency is also to be furnished separately in the same form.

(Petitioner)

PART-II
FORM- 13A

Calculation of Interest on Normative Loan

Name of the Petitioner ____________________

Name of the Generating Station ____________________

(Amount in Rs Lakh)

S. No.	Particulars	Existing 2018-19	2019-20	2020-21	2021-22	2022-23	2023-24
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)
1.	Gross Normative loan – Opening						
2.	Cumulative repayment of Normative loan upto previous year						
3.	Net Normative loan – Opening						
4.	Add: Increase due to addition during the year / period						
5.	Less: Decrease due to de-capitalisation during the year / period						

6.	Less: Decrease due to reversal during the year / period						
7.	Add: Increase due to discharges during the year / period						
8.	Net Normative loan - Closing						
9.	Average Normative loan						
10.	Weighted average rate of interest						
11.	Interest on Loan						

(Petitioner)

PART-II
Form -13B

Calculation of Interest on Working Capital

Name of the Petitioner ______________________
Name of the Generating Station ______________________

(Amount in Rs Lakh)

S. No.	Particulars	Existing 2018-19	2019-20	2020-21	2021-22	2022-23	2023-24
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)
1	O & M Expenses						
2	Maintenance Spares						
3	Receivables						
4	Total Working Capital						
5	Rate of Interest						
6	Interest on Working Capital						

(Petitioner)

PART-II
Form -13C

Non-Tariff Income

Name of the Hydro Asset ______________________

S.No.	Parameters	Existing 2018-19	2019-20	2020-21	2021-22	2022-23	2023-24
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)
1.	Income from rent of land or buildings						
2.	Income from sale of scrap						
3.	Income from advertisements						

Note: To be submitted at the time of truing up

(Petitioner)

PART-II
Form -13D

IncidentalExpenditureduringConstruction

Name of the Petitioner ______________________________
Name of the Generating Station ___________________________

(Amount in Rs Lakh)

S. No.	Parameters	Upto Schedule COD	Upto Actual/Anticipated COD
(1)	(2)	(3)	(4)
A	Expenses:		
1.	Employees' Benefits Expenses		
2.	Finance Costs		
3.	Water Charges		
4.	Communication Expenses		
5.	Power Charges		
6.	Depreciation		
7.	Other Office and Administrative Expenses		
8.	Others (Please Specify Details)		
9.	Other pre-Operating Expenses		
	……		
B	Total Expenses		
10.	Less: Income from sale of tenders		
11.	Less: Income from guest house		
12.	Less: Income recovered from Contractors		
13.	Less: Interest on Deposits		
	…..		

(Petitioner)

PART-II
Form -14

DrawDownSchedulefor CalculationofIDC &FinancingCharges

Name of the Petitioner ______________________________
Name of the Generating Station ___________________________

S. No.	Draw Down	Quarter 1			Quarter 2			Quarter n (COD)		
	Particulars	Quantum in Foreign currency	Exchange Rate on draw down date	Amount in Indian Rupee (Rs Lakh)	Quantum in Foreign currency	Exchange Rate on draw down date	Amount in Indian Rupee (Rs Lakh)	Quantum in Foreign currency	Exchange Rate on draw down date	Amount in Indian Rupee (Rs Lakh)
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
1	Loans									
1.1	Foreign Loans									
1.1.1	Foreign Loan 1									
	Draw down Amount									
	IDC									
	Financing charges									
	Foreign Exchange Rate Variation									
	Hedging Cost									
1.1.2	Foreign Loan 2									
	Draw down Amount									
	IDC									
	Financing charges									
	Foreign Exchange Rate Variation									
	Hedging Cost									
1.1.3	Foreign Loan 3									
	Draw down Amount									
	IDC									

Sl. No.	Draw Down	Quarter 1			Quarter 2			Quarter n (COD)		
	Particulars	Quantum in Foreign currency	Exchange Rate on draw down date	Amount in Indian Rupee (Rs Lakh)	Quantum in Foreign currency	Exchange Rate on draw down date	Amount in Indian Rupee (Rs Lakh)	Quantum in Foreign currency	Exchange Rate on draw down date	Amount in Indian Rupee (Rs Lakh)
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
	Financing charges									
	Foreign Exchange Rate Variation									
	Hedging Cost									
1.1.4	- -									
	- -									
	- -									
1.1	Total Foreign Loans									
	Draw down Amount									
	IDC									
	Financing charges									
	Foreign Exchange Rate Variation									
	Hedging Cost									
1.2	Indian Loans									
1.2.1	Indian Loan [1]									
	Draw down Amount	--	--		--	--		--	--	
	IDC	--	--		--	--		--	--	
	Financing charges	--	--		--	--		--	--	
1.2.2	Indian Loan [2]									
	Draw down Amount	--	--		--	--		--	--	
	IDC	--	--		--	--		--	--	
	Financing charges	--	--		--	--		--	--	

S. No.	Draw Down	Quarter 1			Quarter 2			Quarter n (COD)		
	Particulars	Quantum in Foreig	Exchange Rate on draw down date	Amount in Indian Rupee (Rs Lakh)	Quantum in Foreign currency	Exchange Rate on draw down date	Amount in Indian Rupee (Rs Lakh)	Quantum in Foreign currency	Exchange Rate on draw down date	Amount in Indian Rupee (Rs Lakh)
(1)	(2)	(3	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
	Draw down Amount	--	--		--	--		--	--	
	IDC	--	--		--	--		--	--	
	Financing charges	--	--		--	--		--	--	
	- -	--	--		--	--		--	--	
	- -	--	--		--	--		--	--	
1.2	Loans									
	Draw down Amount	--	--		--	--		--	--	
	IDC	--	--		--	--		--	--	
	Financing charges	--	--		--	--		--	--	
1	Total of Loans drawn									
	IDC									
	Financing charges									
	Foreign Exchange Rate Variation									
	Hedging Cost									
2	Equity									
2.1	equity drawn									
2.2	Indian equity drawn	--	--		--	--		--	--	

S. No.	Draw Down	Quarter 1			Quarter 2			Quarter n (COD)		
	Particulars	Quantum in Foreign currency	Exchange Rate on draw down date	Amount in Indian Rupee (Rs Lakh)	Quantum in Foreign currency	Exchange Rate on draw down date	Amount in Indian Rupee (Rs Lakh)	Quantum in Foreign currency	Exchange Rate on draw down date	Amount in Indian Rupee (Rs Lakh)
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
	Total equity deployed									

Note:

1. Drawl of debt and equity shall be on pari-passu basis quarter wise to meet the commissioning schedule. Drawl of higher equity in the beginning is permissible
2. Applicable interest rates including reset dates used for above computation may be furnished separately
3. In case of multi-unit project details of capitalisation ratio used to be furnished.
4. Detailed calculation of IDC (Actual drawl and repayment dates and amount, rates of interest, etc.) should be furnished.

(Petitioner)

PART-II
Form -14A

ActualCash Expenditure

Name of the Petitioner ______________________________

Name of the Generating Station ___________________________

(Amount in Rs Lakh)

Particulars	Quarter-I	Quarter-II	Quarter-III	Quarter-n (DOCO)
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)
Expenditure towards Gross Block				
Add: Expenditure towards CWIP				
Add: Capital Advances, if any				
Less: Un-discharged liabilities (included above)				
Add/Less: Others				
Payment to contractors / suppliers towards capital assets				
Cumulative payments				

Note: If there is variation between payment and fund deployment justification need to be furnished

(Petitioner)

PART-II
FORM- 15A

Designenergyand peakingcapability(monthwise)- ROR withPondage/Storagetype new stations

Name of the Petitioner ______________________
Name of the Generating Station ______________________

Generating Company…………………………………….			
Name of Hydro-Electric Generating Station: ……………			
Installed Capacity: No of Units X MW=			
Month		Design Energy* (MUs)	Designed Peaking Capability (MW)*
April	I		
	II		
	III		
May	I		
	II		
	III		
June	I		
	II		
	III		
July	I		
	II		
	III		

August	I		
	II		
	III		
September	I		
	II		
	III		
October	I		
	II		
	III		
November	I		
	II		
	III		
December	I		
	II		
	III		
January	I		
	II		
	III		
February	I		
	II		
	III		
March	I		
	II		
	III		

Total		
*As per DPR/TEC of CEA dated………………		
Note :		
Specify the number of peaking hours for which station has been designed.		

(Petitioner)

PART-II
FORM- 15B

Designenergyand MW Continuous(monthwise) -RORtypestations

Name of the Petitioner ___________________________________
Name of the Generating Station ___________________________________

Generating Company…………………………………….			
Name of Hydro-Electric Generating Station: ……………			
Installed Capacity: No of units X MW=			
Month		Design Energy* (MUs)	MW continuous*
April	I		
	II		
	III		
May	I		
	II		

	III		
June	I		
	II		
	III		
July	I		
	II		
	III		
August	I		
	II		
	III		
September	I		
	II		
	III		
October	I		
	II		
	III		
November	I		
	II		
	III		
December	I		
	II		
	III		
January	I		
	II		

	III		
February	I		
	II		
	III		
March	I		
	II		
	III		
Total			
*As per DPR/TEC of CEA dated………………			

(Petitioner)

PART-II
FORM- 16

Statement of Liability Flow

Name of the Petitioner ________________________
Name of the Generating Station ________________________

Party	Asset / Work	Year of actual capitalisation	Original Liability	Liability as on 31.03.2019	Discharges (Year wise)	Reversal (Year wise)
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)
a) For assets eligible for normal RoE						
b) For assets eligible for RoE at weightage average rate of interest on loan						

(Petitioner)

PART II
FORM 17

Operationand MaintenanceExpense

In case of the hydro generating stations declared under commercial operation on or after 1.4.2019

Total capital expenditure up to cutoff date (a)	
R&R Expenditure (b)	
IDC & IEDC (c)	
Capital cost considered for O&M expense(d)= (a)-(b)-(c)	
First year annualize O&M expenses @ 3.50% of above (e) = 3.50% of (d)	
O&M expense for next year @ 4.77% of above (f) = 4.77% of (e)	
Additional O&M expenses due to 7th Pay Commission Wage Revision	
Additional O&M expenses due to Minimum Wage Revision	
Additional O&M expenses due to Goods and Services Tax (GST)	

Note: Additional O&Mexpenses with supporting documents and computations to be provided for respective years of Tariff Period.

(Petitioner)

PART II
FORM 18

DetailsofStatutoryCharges(Ifapplicable)

Name of the Petitioner ____
Name of the Generating Station ____

Particulars	Unit Rate	No of Units	Amount Claimed
(1)	(2)	(3)	(4)
Electricity Duty			
Water Cess			
…………..			

(Petitioner)

PART II
FORM 19

Summary of issue involved in the petition

1.	Petitioner:		
2.	Subject		
3.	Prayer: (1)… (2)… (3)… …		
4	Respondents		
	Name of Respondents:		
a.			
b.			
c.			
5.	Project Scope	IC DE FEHS AUX NAPAF	
	Cost	Sanction Cost Latest RCE	
	Commissioning	Unit/Station COD	
Claim			
	AFC		
	Capital cost		
	Initial spare		
	NAPAF		
	Design Energy		
	Any Specific		

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ

ಸಂಖ್ಯೆ: ಒಇ 56 ಪಿಪಿಇ 2019

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಚಿವಾಲಯ,
ವಿಧಾನ ಸೌಧ,
ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ: 25.11.2019

ಅಧಿಸೂಚನೆ

ವಿಷಯ: ಅಭಿಯೋಗ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳ ಇಲಾಖೆಯ ನಿರ್ದೇಶಕರು ವೃಂದದ ಅಂತಿಮ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.

ಉಲ್ಲೇಖ:
1) ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶದ ಸಂಖ್ಯೆ:ಸಿಆಸುಇ 186 ಎಸ್‌ಆರ್‌ಆರ್ 2018, ದಿ:27.02.2019.
2) ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ಸಿವಿಲ್ ಅಪೀಲ್ ಸಂಖ್ಯೆ:2368/2011ರ ಆದೇಶ ದಿ: 10.05.2019.
3) ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶದ ಸಂಖ್ಯೆ:ಸಿಆಸುಇ 186 ಎಸ್‌ಆರ್‌ಆರ್ 2018, ದಿ: 15.05.2019.
4) ಅಭಿಯೋಗ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ: ಡಿಪಿಎನ್:ಸಿಶಾ-1:62:2019-20, ದಿನಾಂಕ:06.07.2019.
5) ಇದೇ ಸಮ ಸಂಖ್ಯೆಯ ಅಧಿಸೂಚನೆ ದಿನಾಂಕ:16.07.2019

****

1. ಉಲ್ಲೇಖ (1)ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಶ್ರೀ ಬಿ.ಕೆ. ಪವಿತ್ರ ಮತ್ತು ಇತರರು ವಿರುದ್ಧ ಯೂನಿಯನ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಪ್ರಕರಣದಲ್ಲಿ ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು ಸಿವಿಲ್ ಅಪೀಲು ಸಂಖ್ಯೆ: 2368/2011 ಹಾಗೂ ಸಿವಿಲ್ ಅಪೀಲು ಸಂಖ್ಯೆ: 2369/2011, 2370-2373/2011, 2374-2377/2011, 2378/2011, 2379/2011, 4320-4327/2011 ಮತ್ತು 5280-5286/2011 ರಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ: 09.02.2017 ರಂದು ನೀಡಿರುವ ತೀರ್ಪಿನಲ್ಲಿ Karnataka Determination of Seniority of the Government Servants Promoted on the basis of Reservation (to the posts in the civil services of the State) Act, 2002 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 3 ಮತ್ತು 4ನ್ನು "ultra vires Articles 14 and 16 of the Constitution" ಎಂದು ತೀರ್ಪು ನೀಡಿದ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಮತ್ತು ಆಡಳಿತ ಸುಧಾರಣೆ ಇಲಾಖೆಯು ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಸಿಆಸುಇ 182 ಸೇನೇನಿ 2011, ದಿನಾಂಕ: 06.05.2017 ರಂದು ನೀಡಿದ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳ ಅನುಸಾರ ಅಭಿಯೋಗ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳ ಇಲಾಖೆಯ ನಿರ್ದೇಶಕರು ವೃಂದದ ಅಂತಿಮ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ: ಒಇ 195 ಪಿಪಿಇ 2017, ದಿನಾಂಕ: 28.12.2017ರ ಮೂಲಕ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿತ್ತು.

2. ಕರ್ನಾಟಕ (ರಾಜ್ಯದ ಸಿವಿಲ್ ಸೇವೆಗಳಲ್ಲಿನ ಹುದ್ದೆಗಳಿಗೆ) ಮೀಸಲಾತಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಬಡ್ತಿ ಹೊಂದಿರುವ ಸರ್ಕಾರಿ ನೌಕರರಿಗೆ ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾದ ಜೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಅಧಿನಿಯಮ 2017 ಅನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿಶೇಷ ರಾಜ್ಯ ಪತ್ರಿಕೆ ಸಂಖ್ಯೆ: 892 IV(A)ರಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ: 23.06.2017ರಂದು ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿತ್ತು. ಈ ಅಧಿನಿಯಮದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ತತ್ಕಾಲದಲ್ಲಿ ಜಾರಿಯಲ್ಲಿರುವ ಯಾವುದೇ ಇತರ ಕಾನೂನಿನಲ್ಲಿ ಏನೇ ಒಳಗೊಂಡಿದ್ದರೂ ಮೀಸಲಾತಿ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಉಪಬಂಧಿಸಲಾದಂತೆ ಬಡ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಮೀಸಲಾತಿ ಆದೇಶದ ನೀತಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ 1978ರ ಏಪ್ರಿಲ್ 27ನೇ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತೆ ಬಡ್ತಿ ಹೊಂದಿದ ಅನುಸೂಚಿತ ಜಾತಿಗಳು ಮತ್ತು ಅನುಸೂಚಿತ ಬುಡಕಟ್ಟುಗಳಿಗೆ ಸೇರಿದ ಸರ್ಕಾರಿ ನೌಕರರಿಗೆ ಈಗಾಗಲೇ ನೀಡಲಾಗಿರುವ ತತ್ಪರಿಣಾಮ ಜೇಷ್ಠತೆಯು ಸಿಂಧುವಾಗಿರತಕ್ಕದ್ದು, ಮತ್ತು ಅದನ್ನು ಸಂರಕ್ಷಿಸತಕ್ಕದ್ದು, ಹಾಗೂ ಅದನ್ನು ಭಂಗಗೊಳಿಸತಕ್ಕದ್ದಲ್ಲವೆಂದು 2017ರ ಅಧಿನಿಯಮ ಕಲಂ 4 ರಲ್ಲಿ ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

3. ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು ಎಂ.ಎ. ಸಂಖ್ಯೆ: 1151-52/2018 ಮತ್ತು ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ರಿಟ್ ಅರ್ಜಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 764/2018 ಹಾಗೂ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ರಿಟ್ ಅರ್ಜಿ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ: 10.05.2019 ರಂದು ನೀಡಿರುವ ತೀರ್ಪಿನಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ (ರಾಜ್ಯ ಸಿವಿಲ್ ಸೇವೆಗಳಲ್ಲಿನ ಹುದ್ದೆಗಳಿಗೆ) ಮೀಸಲಾತಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಬಡ್ತಿ ಹೊಂದಿರುವ ಸರ್ಕಾರಿ ನೌಕರರಿಗೆ ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾದ ಜೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಅಧಿನಿಯಮ 2017ನ್ನು ಎತ್ತಿ

ಹಿಡಿದಿರುವುದರಿಂದ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಡಿಪಿಎಆರ್ 186 ಎಸ್‌ಆರ್‌ಎಸ್ 2018, ದಿನಾಂಕ: 15.05.2019 ರಂದು ಕರ್ನಾಟಕ (ರಾಜ್ಯದ ಸಿವಿಲ್ ಸೇವೆಗಳಲ್ಲಿನ ಹುದ್ದೆಗಳಿಗೆ) ಮೀಸಲಾತಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಬಡ್ತಿ ಹೊಂದಿರುವ ಸರ್ಕಾರಿ ನೌಕರರಿಗೆ ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾದ ಜೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಅಧಿನಿಯಮ 2017ನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸುವ ಸಂಬಂಧ ಆದೇಶ ಹೊರಡಿಸಿದ್ದು, ಆದೇಶದ ಉದ್ಧೃತ ಭಾಗ ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿವೆ:

> "After completing action in accordance with sub-paragraph (1) of paragraph 8 of the Government Order dated: 27.02.2019, read at (1) above, the process referred in sub-paragraph (2) of paragraph 8 thereof including preparation and publication of the provisional / final seniority list, assignment of dates of eligibility, review of promotions, fixation of pay and pension as contemplated under section 4,5,6 read with section 9 of the Karnataka State Civil Services (Regulation of Promotion, Pay and Pension) Act, 1973, shall be completed within a maximum period of thirty days from the date of this Government order."

4. ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ದಿನಾಂಕ: 15.05.2019ರ ಅನುಸಾರ ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ: ಒಇ 195 ಪಿಪಿಇ 2017, ದಿನಾಂಕ: 28.12.2017ರ ಮೂಲಕ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿದ್ದ ನಿರ್ದೇಶಕರು ವೃಂದದ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

5. ಉಲ್ಲೇಖ-5ರಲ್ಲಿ ಅಭಿಯೋಗ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳ ಇಲಾಖೆಯ ನಿರ್ದೇಶಕರು ವೃಂದದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಸಿದ್ದಪಡಿಸಿ ದಿನಾಂಕ:20.07.2019ರ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿತ್ತು. ಸದರಿ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ನಿಗಧಿಪಡಿಸಿರುವ ಜೇಷ್ಠತೆ ಮತ್ತು ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕಗಳಿಗೆ ಅನುಬಂಧ-2ರಲ್ಲಿನ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ತಮ್ಮ ಸಲಹೆ/ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲು 15 ದಿವಸಗಳ ಕಾಲಾವಕಾಶವನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿತ್ತು.

6. ಸದರಿ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಂದ ಯಾವುದೇ ಸಲಹೆ/ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳು ಸ್ವೀಕೃತವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ, ಅಭಿಯೋಗ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳ ಇಲಾಖೆಯ ನಿರ್ದೇಶಕರು ವೃಂದದ ಬ್ಲಾಕ್ ಅನುಸಾರ ರಿಕ್ತ ಸ್ಥಾನಗಳ ಹಂಚಿಕೆ ವಿವರಗಳನ್ನು ಅನುಬಂಧ-1ರಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಪರಿಷ್ಕೃತ ಅಂತಿಮ ಜೇಷ್ಟತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಅನುಬಂಧ-2ರಲ್ಲಿ ಇದರೊಂದಿಗೆ ಲಗತ್ತಿಸಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆದೇಶಾನುಸಾರ
ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ,

(ಹೆಚ್.ಎಂ.ರಾಘವೇಂದ್ರ)
ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ,
ಒಳಾಡಳಿತ ಇಲಾಖೆ (ಪೊಲೀಸ್ ಸೇವೆಗಳು-ಬಿ)

ಅನುಬಂಧ – 1

ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ/ ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂಖ್ಯೆ: ಸಿಆಸುಇ 186 ಎಸ್‌ಆರ್‌ಎಸ್ 2018, ದಿನಾಂಕ: 27.02.2019 ಮತ್ತು 24.06.2019ರ ಪ್ರಕಾರ ತಯಾರಿಸಿರುವ ಅಭಿಯೋಗ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳ ಇಲಾಖೆಯ ನಿರ್ದೇಶಕರು ವೃಂದದ ಅಂತಿಮ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿ

ಬ್ಲಾಕ್ ಅನುಸಾರ ರಿಕ್ತ ಸ್ಥಾನಗಳ ಹಂಚಿಕೆ ವಿವರ.

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಬ್ಲಾಕ್ ಅವಧಿ	ಬ್ಲಾಕ್ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಉದ್ಭವವಾದ ರಿಕ್ತ ಸ್ಥಾನಗಳು	ವೃಂದ ಮತ್ತು ನೇಮಕಾತಿ ನಿಯಮಗಳಲ್ಲಿ ನಿಗದಿ ಪಡಿಸಲಾದ ಕೋಟಾ	ಕೋಟಾ ಪ್ರಕಾರ ಲಭ್ಯವಾಗುವ ರಿಕ್ತ ಸ್ಥಾನಗಳು		ವಾಸ್ತವವಾಗಿ ಭರ್ತಿ ಮಾಡಲಾದ ರಿಕ್ತ ಸ್ಥಾನಗಳು		ಕೋಟಾ ಮಿತಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾದ ರಿಕ್ತ ಸ್ಥಾನಗಳು		ಹೆಚ್ಚುವರಿ (+) ಕೊರತೆ (–)		ನಂತರದ ಬ್ಲಾಕ್‌ನಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿಸಬೇಕಾದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ನೇಮಕಾತಿ		ನೇಮಕಾತಿಗಳ ಸಂಚಿತ ಹೆಚ್ಚುವರಿ (+) ಕೊರತೆ (–)		ಷರಾ/ ಜೇಷ್ಠತೆಗಾಗಿ ಕ್ರ.ಸಂ.
				ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–

ಟಿಪ್ಪಣಿ:– ಈ ಇಲಾಖೆಯ ವೃಂದ ಮತ್ತು ನೇಮಕಾತಿ ನಿಯಮಗಳ ಪ್ರಕಾರ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹುದ್ದೆಯನ್ನು ಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಮುಂಬಡ್ತಿ ಮೂಲಕ ಭರ್ತಿ ಮಾಡುವ ಹುದ್ದೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಹಾಗೂ ರೋಸ್ಟರ್ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

ಸಂಖ್ಯೆ : ಒಇ 56 ಪಿಪಿಇ 2019
ಸ್ಥಳ : ಬೆಂಗಳೂರು

(ಹೆಚ್.ಎಂ. ರಾಘವೇಂದ್ರ)
ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ,
ಒಳಾಡಳಿತ ಇಲಾಖೆ (ಪೊಲೀಸ್ ಸೇವೆಗಳು–ಬಿ)

ದಿನಾಂಕ: 25.11.2019

ಅನುಬಂಧ –2

ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ/ ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂಖ್ಯೆ: ಸಿಆಸುಇ 186 ಎಸ್‌ಆರ್‌ಎಸ್ 2018, ದಿನಾಂಕ: 27.02.2019 ಮತ್ತು 24.06.2019ರ ಪ್ರಕಾರ ತಯಾರಿಸಿರುವ ಅಭಿಯೋಗ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳ ಇಲಾಖೆಯ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹುದ್ದೆಯ ಅಂತಿಮ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಹೆಸರು ಶ್ರೀ/ಶ್ರೀಮತಿ	ಮೀಸಲಾತಿ ಪ್ರವರ್ಗ	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ / ಮುಂಬಡ್ತಿ/ಇತರೆ	ಜನ್ಮ ದಿನಾಂಕ	ಸೇವೆಗೆ ಸೇರಿದ ದಿನಾಂಕ	ನೈಜವಾಗಿ ಮುಂಬಡ್ತಿ ಹೊಂದಿದ ದಿನಾಂಕ	ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ
01	**02**	**03**	**04**	**05**	**06**	**07**	**08**
1.	ಡಿ. ಶಂಕರರೆಡ್ಡಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	–	–	22.07.1976	22.07.1976
2.	ವಿ.ಆರ್.ಗೋಪಾಲಸ್ವಾಮಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	03.05.1940	15.11.1969	01.03.1987	01.03.1987
3.	ಜಿ.ಬಿ. ಗಿಲಗಂಚಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	20.04.1938	23.06.1968	21.02.1992	21.02.1992
4.	ಎಂ.ಆರ್. ದೇವಪ್ಪ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	16.11.1945	30.05.1977	02.05.1997	02.05.1997
5.	ಆರ್.ಜೆ. ದೇಸಾಯಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	06.05.1948	30.05.1977	01.12.2003	01.12.2003
6.	ಸದಾಶಿವಮೂರ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	31.10.1949	30.05.1977	01.06.2006	01.06.2006
7.	ಹೆಚ್.ಆರ್. ರೇಣುಕ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	19.04.1953	04.07.1979	02.12.2009	02.12.2009
8.	ಕೆ. ರಾಮಣ್ಣ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	07.09.1955	05.03.1982	19.08.2015	19.08.2015
9.	ವಿ.ಆರ್. ಹೊಸೂರ	**ಎಸ್.ಟಿ.**	ಮುಂಬಡ್ತಿ	09.08.1956	27.06.1986	16.11.2015	16.11.2015
10.	ಪಿ.ಕೆ. ಮಲಪುರೆ	**ಎಸ್.ಸಿ.**	ಮುಂಬಡ್ತಿ	22.01.1957	27.06.1986	17.10.2016	17.10.2016

ಸಂಖ್ಯೆ: ಒಇ 56 ಪಿಪಿಇ 2019
ಸ್ಥಳ : ಬೆಂಗಳೂರು

(ಹೆಚ್.ಎಂ. ರಾಘವೇಂದ್ರ)
ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ,
ಒಳಾಡಳಿತ ಇಲಾಖೆ (ಪೊಲೀಸ್ ಸೇವೆಗಳು–ಬಿ)

ದಿನಾಂಕ: 25.11.2019

PR-467

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ

ಸಂಖ್ಯೆ: ಒಇ 22 ಪಿಪಿಇ 2019

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಚಿವಾಲಯ,
ವಿಧಾನ ಸೌಧ,
ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ: 19.11.2019

ಅಧಿಸೂಚನೆ

ವಿಷಯ: ಅಭಿಯೋಗ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳ ಇಲಾಖೆಯ ಅಭಿಯೋಗ ಉಪನಿರ್ದೇಶಕರು ವೃಂದದ ಅಂತಿಮ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.

ಉಲ್ಲೇಖ:
1) ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶದ ಸಂಖ್ಯೆ:ಸಿಆಸುಇ 186 ಎಸ್‌ಆರ್‌ಆರ್ 2018, ದಿ:27.02.2019.
2) ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ಸಿವಿಲ್ ಅಪೀಲ್ ಸಂಖ್ಯೆ:2368/2011ರ ಆದೇಶ ದಿ: 10.05.2019.
3) ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶದ ಸಂಖ್ಯೆ:ಸಿಆಸುಇ 186 ಎಸ್‌ಆರ್‌ಆರ್ 2018, ದಿ: 15.05.2019.
4) ಅಭಿಯೋಗ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ: ಡಿಪಿಎನ್:ಸಿಶಾ-1:62:2019-20, ದಿನಾಂಕ:06.07.2019.
5) ಇದೇ ಸಮ ಸಂಖ್ಯೆಯ ಅಧಿಸೂಚನೆ ದಿನಾಂಕ:16.07.2019

****

1. ಉಲ್ಲೇಖ (1)ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಶ್ರೀ ಬಿ.ಕೆ. ಪವಿತ್ರ ಮತ್ತು ಇತರರು ವಿರುದ್ಧ ಯೂನಿಯನ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಪ್ರಕರಣದಲ್ಲಿ ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು ಸಿವಿಲ್ ಅಪೀಲು ಸಂಖ್ಯೆ: 2368/2011 ಹಾಗೂ ಸಿವಿಲ್ ಅಪೀಲು ಸಂಖ್ಯೆ: 2369/2011, 2370-2373/2011, 2374-2377/2011, 2378/2011, 2379/2011, 4320-4327/2011 ಮತ್ತು 5280-5286/2011 ರಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ: 09.02.2017 ರಂದು ನೀಡಿರುವ ತೀರ್ಪಿನಲ್ಲಿ Karnataka Determination of Seniority of the Government Servants Promoted on the basis of Reservation (to the posts in the civil services of the State) Act, 2002 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 3 ಮತ್ತು 4ನ್ನು "ultra vires Articles 14 and 16 of the Constitution" ಎಂದು ತೀರ್ಪು ನೀಡಿದ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಮತ್ತು ಆಡಳಿತ ಸುಧಾರಣೆ ಇಲಾಖೆಯು ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಸಿಆಸುಇ 182 ಸೇನೇನಿ 2011, ದಿನಾಂಕ: 06.05.2017 ರಂದು ನೀಡಿದ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳ ಅನುಸಾರ ಅಭಿಯೋಗ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳ ಇಲಾಖೆಯ ಅಭಿಯೋಗ ಉಪ ನಿರ್ದೇಶಕರು ವೃಂದದ ಅಂತಿಮ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ: ಒಇ 196 ಪಿಪಿಇ 2017, ದಿನಾಂಕ: 28.12.2017ರ ಮೂಲಕ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿತ್ತು.

2. ಕರ್ನಾಟಕ (ರಾಜ್ಯದ ಸಿವಿಲ್ ಸೇವೆಗಳಲ್ಲಿನ ಹುದ್ದೆಗಳಿಗೆ) ಮೀಸಲಾತಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಬಡ್ತಿ ಹೊಂದಿರುವ ಸರ್ಕಾರಿ ನೌಕರರಿಗೆ ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾದ ಜೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಅಧಿನಿಯಮ 2017 ಅನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿಶೇಷ ರಾಜ್ಯ ಪತ್ರಿಕೆ ಸಂಖ್ಯೆ: 892 IV(A)ರಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ: 23.06.2017ರಂದು ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿತ್ತು. ಈ ಅಧಿನಿಯಮದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ತತ್ಕಾಲದಲ್ಲಿ ಜಾರಿಯಲ್ಲಿರುವ ಯಾವುದೇ ಇತರ ಕಾನೂನಿನಲ್ಲಿ ಏನೇ ಒಳಗೊಂಡಿದ್ದರೂ ಮೀಸಲಾತಿ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಉಪಬಂಧಿಸಲಾದಂತೆ ಬಡ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಮೀಸಲಾತಿ ಆದೇಶದ ನೀತಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ 1978ರ ಏಪ್ರಿಲ್ 27ನೇ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತೆ ಬಡ್ತಿ ಹೊಂದಿದ ಅನುಸೂಚಿತ ಜಾತಿಗಳು ಮತ್ತು ಅನುಸೂಚಿತ ಬುಡಕಟ್ಟುಗಳಿಗೆ ಸೇರಿದ ಸರ್ಕಾರಿ ನೌಕರರಿಗೆ ಈಗಾಗಲೇ ನೀಡಲಾಗಿರುವ ತತ್ಪರಿಣಾಮ ಜೇಷ್ಠತೆಯು ಸಿಂಧುವಾಗಿರತಕ್ಕದ್ದು, ಮತ್ತು ಅದನ್ನು ಸಂರಕ್ಷಿಸತಕ್ಕದ್ದು, ಹಾಗೂ ಅದನ್ನು ಭಂಗಗೊಳಿಸತಕ್ಕದ್ದಲ್ಲವೆಂದು 2017ರ ಅಧಿನಿಯಮ ಕಲಂ 4 ರಲ್ಲಿ ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

3. ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು ಎಂ.ಎ. ಸಂಖ್ಯೆ: 1151-52/2018 ಮತ್ತು ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ರಿಟ್ ಅರ್ಜಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 764/2018 ಹಾಗೂ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ರಿಟ್ ಅರ್ಜಿ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ: 10.05.2019 ರಂದು ನೀಡಿರುವ ತೀರ್ಪಿನಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ (ರಾಜ್ಯ ಸಿವಿಲ್ ಸೇವೆಗಳಲ್ಲಿನ ಹುದ್ದೆಗಳಿಗೆ) ಮೀಸಲಾತಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಬಡ್ತಿ ಹೊಂದಿರುವ ಸರ್ಕಾರಿ ನೌಕರರಿಗೆ ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾದ ಜೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಅಧಿನಿಯಮ 2017ನ್ನು ಎತ್ತಿ ಹಿಡಿದಿರುವುದರಿಂದ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಡಿಪಿಎಆರ್ 186 ಎಸ್‌ಆರ್‌ಎಸ್ 2018, ದಿನಾಂಕ:

15.05.2019 ರಂದು ಕರ್ನಾಟಕ (ರಾಜ್ಯದ ಸಿವಿಲ್ ಸೇವೆಗಳಲ್ಲಿನ ಹುದ್ದೆಗಳಿಗೆ) ಮೀಸಲಾತಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಬಡ್ತಿ ಹೊಂದಿರುವ ಸರ್ಕಾರಿ ನೌಕರರಿಗೆ ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾದ ಜೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಅಧಿನಿಯಮ 2017ನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸುವ ಸಂಬಂಧ ಆದೇಶ ಹೊರಡಿಸಿದ್ದು, ಆದೇಶದ ಉದ್ಧೃತ ಭಾಗ ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿವೆ:

> "After completing action in accordance with sub-paragraph (1) of paragraph 8 of the Government Order dated: 27.02.2019, read at (1) above, the process referred in sub-paragraph (2) of paragraph 8 thereof including preparation and publication of the provisional / final seniority list, assignment of dates of eligibility, review of promotions, fixation of pay and pension as contemplated under section 4,5,6 read with section 9 of the Karnataka State Civil Services (Regulation of Promotion, Pay and Pension) Act, 1973, shall be completed within a maximum period of thirty days from the date of this Government order."

4. ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ದಿನಾಂಕ: 15.05.2019ರ ಅನುಸಾರ ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ: ಒಇ 196 ಪಿಪಿಇ 2017, ದಿನಾಂಕ: 28.12.2017ರ ಮೂಲಕ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿದ್ದ ಅಭಿಯೋಗ ಉಪನಿರ್ದೇಶಕರ ವೃಂದದ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

5. ಉಲ್ಲೇಖ–5ರಲ್ಲಿ ಅಭಿಯೋಗ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳ ಇಲಾಖೆಯ ಅಭಿಯೋಗ ಉಪನಿರ್ದೇಶಕರು ವೃಂದದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಿ ದಿನಾಂಕ:20.07.2019ರ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿತ್ತು. ಸದರಿ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ನಿಗಧಿಪಡಿಸಿರುವ ಜೇಷ್ಠತೆ ಮತ್ತು ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕಗಳಿಗೆ ಅನುಬಂಧ–2ರಲ್ಲಿನ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ತಮ್ಮ ಸಲಹೆ/ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲು 15 ದಿವಗಳ ಕಾಲಾವಕಾಶವನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿತ್ತು.

6. ಸದರಿ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಂದ ಯಾವುದೇ ಸಲಹೆ/ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳು ಸ್ವೀಕೃತವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ, ಅಭಿಯೋಗ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳ ಇಲಾಖೆಯ ಅಭಿಯೋಗ ಉಪನಿರ್ದೇಶಕರು ವೃಂದದ ಬ್ಲಾಕ್ ಅನುಸಾರ ರಿಕ್ತ ಸ್ಥಾನಗಳ ಹಂಚಿಕೆ ವಿವರಗಳನ್ನು ಅನುಬಂಧ–1ರಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಪರಿಷ್ಕೃತ ಅಂತಿಮ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಅನುಬಂಧ–2ರಲ್ಲಿ ಇದರೊಂದಿಗೆ ಲಗತ್ತಿಸಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆದೇಶಾನುಸಾರ
ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ,

(ಕೆ. ಪದ್ಮಿನಿದೇವಿ)
ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ(ಪ್ರ)
ಒಳಾಡಳಿತ ಇಲಾಖೆ (ಪೊಲೀಸ್ ಸೇವೆಗಳು–ಬಿ)

ಅನುಬಂಧ –1

ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ/ ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂಖ್ಯೆ: ಸಿಆಸುಇ 186 ಎಸ್‌ಆರ್‌ಎಸ್ 2018, ದಿನಾಂಕ: 27.02.2019 ಮತ್ತು 24.06.2019ರ ಪ್ರಕಾರ ತಯಾರಿಸಿರುವ ಅಭಿಯೋಗ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳ ಇಲಾಖೆಯ ಅಭಿಯೋಗ ಉಪ ನಿರ್ದೇಶಕರ ವೃಂದದ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಕರಡು ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿ

ಬ್ಲಾಕ್ ಅನುಸಾರ ರಿಕ್ತ ಸ್ಥಾನಗಳ ಹಂಚಿಕೆ ವಿವರ.

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಬ್ಲಾಕ್ ಅವಧಿ	ಬ್ಲಾಕ್ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಉದ್ಭವವಾದ ರಿಕ್ತ ಸ್ಥಾನಗಳು	ವೃಂದ ಮತ್ತು ನೇಮಕಾತಿ ನಿಯಮಗಳಲ್ಲಿ ನಿಗದಿ ಪಡಿಸಲಾದ ಕೋಟಾ	ಕೋಟಾ ಪ್ರಕಾರ ಲಭ್ಯವಾಗುವ ರಿಕ್ತ ಸ್ಥಾನಗಳು		ವಾಸ್ತವವಾಗಿ ಭರ್ತಿ ಮಾಡಲಾದ ರಿಕ್ತ ಸ್ಥಾನಗಳು		ಕೋಟಾ ಮಿತಿ ಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾದ ರಿಕ್ತ ಸ್ಥಾನಗಳು		ಹೆಚ್ಚುವರಿ (+) ಕೊರತೆ (–)		ನಂತರದ ಬ್ಲಾಕ್ ನಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿಸಬೇಕಾದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ನೇಮಕಾತಿ		ನೇಮಕಾತಿಗಳ ಸಂಚಿತ ಹೆಚ್ಚುವರಿ (+) ಕೊರತೆ (–)		ಷರಾ/ ಜೇಷ್ಠತೆಗಾಗಿ ಕ್ರ.ಸಂ.
				ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–

ಟಿಪ್ಪಣಿ:– ಈ ಇಲಾಖೆಯ ವೃಂದ ಮತ್ತು ನೇಮಕಾತಿ ನಿಯಮಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಅಭಿಯೋಗ ಉಪ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹುದ್ದೆಗಳು ಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಮುಂಬಡ್ತಿ ಮೂಲಕ ಭರ್ತಿ ಮಾಡುವ ಹುದ್ದೆಗಳಾಗಿರುತ್ತವೆ. ಹಾಗೂ ಈ ಹುದ್ದೆಗಳಿಗೆ ರೋಸ್ಟರ್ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

ಸಂಖ್ಯೆ : ಒಇ 22 ಪಿಪಿಇ 2019

ಸ್ಥಳ : ಬೆಂಗಳೂರು

(ಕೆ. ಪದ್ಮಿನಿದೇವಿ)
ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ (ಪ್ರ)

ದಿನಾಂಕ: 19.11.2019

ಒಳಾಡಳಿತ ಇಲಾಖೆ (ಪೊಲೀಸ್ ಸೇವೆಗಳು–ಬಿ)

ಅನುಬಂಧ –2

ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ/ ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂಖ್ಯೆ: ಸಿಆಸುಇ 186 ಎಸ್‌ಆರ್‌ಎಸ್ 2018, ದಿನಾಂಕ: 27.02.2019 ಮತ್ತು 24.06.2019ರ ಪ್ರಕಾರ ತಯಾರಿಸಿರುವ ಅಭಿಯೋಗ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳ ಇಲಾಖೆಯ ಅಭಿಯೋಗ ಉಪನಿರ್ದೇಶಕರ ವೃಂದದ ಅಂತಿಮ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಹೆಸರು ಶ್ರೀ/ಶ್ರೀಮತಿ	ಮೀಸಲಾತಿ ಪ್ರವರ್ಗ	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ / ಮುಂಬಡ್ತಿ/ಇತರೆ	ಜನ್ಮ ದಿನಾಂಕ	ಸೇವೆಗೆ ಸೇರಿದ ದಿನಾಂಕ	ನೈಜವಾಗಿ ಮುಂಬಡ್ತಿ ಹೊಂದಿದ ದಿನಾಂಕ	ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ
01	02	03	04	05	06	07	08
1.	ಮಹಮದ್ ಷಫಿ ಎಂ. ಕಿತ್ತೂರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	05.01.1951	18.10.1979	21.12.2010	21.12.2010
2.	ಚಂದ್ರಶೇಖರ್ ಜಿ. ಹಿರೇಮಠ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	15.06.1954	05.04.1981	26.04.2014	26.04.2014
3.	ಎಸ್.ಸಿ. ಅಗಸೀಮನಿ	ಎಸ್.ಸಿ.	ಮುಂಬಡ್ತಿ	20.05.1954	18.04.1984	26.04.2014	26.04.2014
4.	ಕೆ. ರಾಮಣ್ಣ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	07.09.1955	05.03.1982	26.04.2014	26.04.2014
5.	ಸುದೀಪ್ ಬಂಗೇರ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	04.11.1954	05.03.1982	26.04.2014	26.04.2014
6.	ವಿ.ಆರ್. ಹೊಸೂರ್	ಎಸ್.ಟಿ.	ಮುಂಬಡ್ತಿ	09.08.1956	27.06.1986	19.06.2014	19.06.2014
7.	ಪಿ.ಕೆ. ಮಲಪುರೆ	ಎಸ್.ಸಿ.	ಮುಂಬಡ್ತಿ	22.01.1957	27.06.1986	16.08.2014	16.08.2014
8.	ಎಂ.ವಿ. ಭಟಪನ್ನೆ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	27.06.1955	10.02.1984	03.02.2015	03.02.2015
9.	ಎನ್.ಎಂ. ಬೆಳ್ಳಕ್ಕಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.05.1957	06.03.1986	29.08.2015	29.08.2015
10.	ಎಂ.ಪಿ. ಜಯಗೊಂಡ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	25.09.1955	28.02.1986	29.08.2015	29.08.2015
11.	ಬಿ.ಆರ್. ನಾಡಗೌಡರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	15.08.1956	03.03.1986	05.10.2015	05.10.2015
12.	ಟಿ.ಎಸ್. ಜಿತೂರಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.08.1956	27.06.1986	29.02.2016	29.02.2016
13.	ಕೆ. ರುದ್ರಸ್ವಾಮಿ	ಎಸ್.ಸಿ.	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1958	28.01.1991	24.10.2016	24.10.2016
14.	ಎ.ಎಸ್. ಘೋರಡೆ	ಎಸ್.ಸಿ.	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1957	28.01.1991	24.10.2016	24.10.2016
15.	ಲಮಾಣಿ ರಾಮಚಂದ್ರ ನಾರಾಯಣ	ಎಸ್.ಸಿ.	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1959	30.01.1991	24.10.2016	24.10.2016

16.	ಬಿ. ರಂಗಯ್ಯ	ಎಸ್.ಸಿ.	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1959	31.01.1991	24.10.2016	24.10.2016
17.	ಟಿ.ಎಸ್. ಗೋಪಿನಾಥ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	18.06.1958	02.08.1989	02.05.2018	02.05.2018
18.	ಜಿ.ಹೆಚ್. ಅಮೃತ್‌ಕುಮಾರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	14.03.1959	03.08.1989	02.05.2018	02.05.2018
19.	ಎಸ್. ಬಷೀರ್ ಅಹಮ್ಮದ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	14.06.1959	02.08.1989	02.05.2018	02.05.2018
20.	ಎಸ್.ಎನ್. ಹಿರೇಮನಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	22.07.1959	03.08.1989	02.05.2018	–

ಟಿಪ್ಪಣಿ:– ಕ್ರ.ಸಂ. 01 ರಿಂದ 20ರವರೆಗೆ ನಮೂದಿಸಿರುವ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ಈಗಾಗಲೇ ನಿವೃತ್ತಿ ಹೊಂದಿರುತ್ತಾರೆ. ಕ್ರ.ಸಂ.20ರಲ್ಲಿರುವ ಶ್ರೀ ಎಸ್.ಎನ್. ಹಿರೇಮನಿ ಇವರಿಗಿಂತ ಜೇಷ್ಟತೆಯಲ್ಲಿ ಹಿರಿಯರಾಗಿರುವ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರು/ಕಾನೂನು ಅಧಿಕಾರಿ(ಹಿರಿಯ) ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಮುಂಬಡ್ತಿ ದೊರೆಯದೇ ಇರುವುದರಿಂದ ಇವರಿಗೆ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಸಂಖ್ಯೆ : ಒಇ 22 ಪಿಪಿಇ 2019

ಸ್ಥಳ : ಬೆಂಗಳೂರು

ದಿನಾಂಕ: 19.11.2019

(ಕೆ. ಪದ್ಮಿನಿದೇವಿ)
ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ(ಪ್ರ)
ಒಳಾಡಳಿತ ಇಲಾಖೆ (ಪೊಲೀಸ್ ಸೇವೆಗಳು–ಬಿ)

PR-468

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ

ಸಂಖ್ಯೆ: ಒಇ 55 ಪಿಪಿಇ 2019

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಚಿವಾಲಯ,
ವಿಧಾನ ಸೌಧ,
ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ: 19.11.2019

ಅಧಿಸೂಚನೆ

ವಿಷಯ: ಅಭಿಯೋಗ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳ ಇಲಾಖೆಯ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರು/ ಕಾನೂನು ಅಧಿಕಾರಿ(ಹಿರಿಯ) ವೃಂದದ ಅಂತಿಮ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.

ಉಲ್ಲೇಖ:
1) ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶದ ಸಂಖ್ಯೆ:ಸಿಆಸುಇ 186 ಎಸ್ಆರ್ಆರ್ 2018, ದಿ:27.02.2019.
2) ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ಸಿವಿಲ್ ಅಪೀಲ್ ಸಂಖ್ಯೆ:2368/2011ರ ಆದೇಶ ದಿ: 10.05.2019.
3) ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶದ ಸಂಖ್ಯೆ:ಸಿಆಸುಇ 186 ಎಸ್ಆರ್ಆರ್ 2018, ದಿ: 15.05.2019.
4) ಅಭಿಯೋಗ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ: ಡಿಪಿಎನ್:ಸಿಶಾ-1:62:2019-20, ದಿನಾಂಕ:06.07.2019.
5) ಇದೇ ಸಮ ಸಂಖ್ಯೆಯ ಅಧಿಸೂಚನೆ ದಿನಾಂಕ:16.07.2019

****

1. ಉಲ್ಲೇಖ (1)ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಶ್ರೀ ಬಿ.ಕೆ. ಪವಿತ್ರ ಮತ್ತು ಇತರರು ವಿರುದ್ಧ ಯೂನಿಯನ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಪ್ರಕರಣದಲ್ಲಿ ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು ಸಿವಿಲ್ ಅಪೀಲು ಸಂಖ್ಯೆ: 2368/2011 ಹಾಗೂ ಸಿವಿಲ್ ಅಪೀಲು ಸಂಖ್ಯೆ: 2369/2011, 2370-2373/2011, 2374-2377/2011, 2378/2011, 2379/2011, 4320-4327/2011 ಮತ್ತು 5280-5286/2011 ರಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ: 09.02.2017 ರಂದು ನೀಡಿರುವ ತೀರ್ಪಿನಲ್ಲಿ Karnataka Determination of Seniority of the Government Servants Promoted on the basis of Reservation (to the posts in the civil services of the State) Act, 2002 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 3 ಮತ್ತು 4ನ್ನು "ultra vires Articles 14 and 16 of the Constitution" ಎಂದು ತೀರ್ಪು ನೀಡಿದ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಮತ್ತು ಆಡಳಿತ ಸುಧಾರಣೆ ಇಲಾಖೆಯು ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಸಿಆಸುಇ 182 ಸೇನೇನಿ 2011, ದಿನಾಂಕ: 06.05.2017 ರಂದು ನೀಡಿದ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳ ಅನುಸಾರ ಅಭಿಯೋಗ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳ ಇಲಾಖೆಯ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರು/ಕಾನೂನು ಅಧಿಕಾರಿ(ಹಿರಿಯ) ವೃಂದದ ಅಂತಿಮ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ: ಒಇ 197 ಪಿಪಿಇ 2017, ದಿನಾಂಕ: 28.12.2017ರ ಮೂಲಕ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿತ್ತು.

2. ಕರ್ನಾಟಕ (ರಾಜ್ಯದ ಸಿವಿಲ್ ಸೇವೆಗಳಲ್ಲಿನ ಹುದ್ದೆಗಳಿಗೆ) ಮೀಸಲಾತಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಬಡ್ತಿ ಹೊಂದಿರುವ ಸರ್ಕಾರಿ ನೌಕರರಿಗೆ ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾದ ಜೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಅಧಿನಿಯಮ 2017 ಅನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿಶೇಷ ರಾಜ್ಯ ಪತ್ರಿಕೆ ಸಂಖ್ಯೆ: 892 IV(A)ರಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ: 23.06.2017ರಂದು ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿತ್ತು. ಈ ಅಧಿನಿಯಮದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ತತ್ಕಾಲದಲ್ಲಿ ಜಾರಿಯಲ್ಲಿರುವ ಯಾವುದೇ ಇತರ ಕಾನೂನಿನಲ್ಲಿ ಏನೇ ಒಳಗೊಂಡಿದ್ದರೂ ಮೀಸಲಾತಿ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಉಪಬಂಧಿಸಲಾದಂತೆ ಬಡ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಮೀಸಲಾತಿ ಆದೇಶದ ನೀತಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ 1978ರ ಏಪ್ರಿಲ್ 27ನೇ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತೆ ಬಡ್ತಿ ಹೊಂದಿದ ಅನುಸೂಚಿತ ಜಾತಿಗಳು ಮತ್ತು ಅನುಸೂಚಿತ ಬುಡಕಟ್ಟುಗಳಿಗೆ ಸೇರಿದ ಸರ್ಕಾರಿ ನೌಕರರಿಗೆ ಈಗಾಗಲೇ ನೀಡಲಾಗಿರುವ ತತ್ಪರಿಣಾಮ ಜೇಷ್ಠತೆಯು ಸಿಂಧುವಾಗಿರತಕ್ಕದ್ದು, ಮತ್ತು ಅದನ್ನು ಸಂರಕ್ಷಿಸತಕ್ಕದ್ದು, ಹಾಗೂ ಅದನ್ನು ಭಂಗಗೊಳಿಸತಕ್ಕದ್ದಲ್ಲವೆಂದು 2017ರ ಅಧಿನಿಯಮ ಕಲಂ 4 ರಲ್ಲಿ ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

3. ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು ಎಂ.ಎ. ಸಂಖ್ಯೆ: 1151-52/2018 ಮತ್ತು ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ರಿಟ್ ಅರ್ಜಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 764/2018 ಹಾಗೂ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ರಿಟ್ ಅರ್ಜಿ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ: 10.05.2019 ರಂದು ನೀಡಿರುವ ತೀರ್ಪಿನಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ (ರಾಜ್ಯ ಸಿವಿಲ್ ಸೇವೆಗಳಲ್ಲಿನ ಹುದ್ದೆಗಳಿಗೆ) ಮೀಸಲಾತಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಬಡ್ತಿ ಹೊಂದಿರುವ ಸರ್ಕಾರಿ ನೌಕರರಿಗೆ ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾದ ಜೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಅಧಿನಿಯಮ 2017ನ್ನು ಎತ್ತಿ ಹಿಡಿದಿರುವುದರಿಂದ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಡಿಪಿಎಆರ್ 186 ಎಸ್ಆರ್ಎಸ್ 2018, ದಿನಾಂಕ: 15.05.2019 ರಂದು ಕರ್ನಾಟಕ (ರಾಜ್ಯದ ಸಿವಿಲ್ ಸೇವೆಗಳಲ್ಲಿನ

ಹುದ್ದೆಗಳಿಗೆ) ಮೀಸಲಾತಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಬಡ್ತಿ ಹೊಂದಿರುವ ಸರ್ಕಾರಿ ನೌಕರರಿಗೆ ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾದ ಜೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಅಧಿನಿಯಮ 2017ನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸುವ ಸಂಬಂಧ ಆದೇಶ ಹೊರಡಿಸಿದ್ದು, ಆದೇಶದ ಉದ್ಧೃತ ಭಾಗ ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿವೆ:

"After completing action in accordance with sub-paragraph (1) of paragraph 8 of the Government Order dated: 27.02.2019, read at (1) above, the process referred in sub-paragraph (2) of paragraph 8 thereof including preparation and publication of the provisional / final seniority list, assignment of dates of eligibility, review of promotions, fixation of pay and pension as contemplated under section 4,5,6 read with section 9 of the Karnataka State Civil Services (Regulation of Promotion, Pay and Pension) Act, 1973, shall be completed within a maximum period of thirty days from the date of this Government order."

4. ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ದಿನಾಂಕ: 15.05.2019ರ ಅನುಸಾರ ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ: ಒಇ 197 ಪಿಪಿಇ 2017, ದಿನಾಂಕ: 28.12.2017ರ ಮೂಲಕ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿದ್ದ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರು/ಕಾನೂನು ಅಧಿಕಾರಿ(ಹಿರಿಯ) ವೃಂದದ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

5. ಉಲ್ಲೇಖ–5ರಲ್ಲಿ ಅಭಿಯೋಗ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳ ಇಲಾಖೆಯ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರು/ಕಾನೂನು ಅಧಿಕಾರಿ(ಹಿರಿಯ) ವೃಂದದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಸಿದ್ದಪಡಿಸಿ ದಿನಾಂಕ:20.07.2019ರ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿತ್ತು. ಸದರಿ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ನಿಗಧಿಪಡಿಸಿರುವ ಜೇಷ್ಠತೆ ಮತ್ತು ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕಗಳಿಗೆ ಅನುಬಂಧ–2ರಲ್ಲಿನ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ತಮ್ಮ ಸಲಹೆ/ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲು 15 ದಿವಗಳ ಕಾಲಾವಕಾಶವನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿತ್ತು.

6. ಸದರಿ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಂದ ಸಲಹೆ/ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕೃತವಾಗಿದ್ದು, ಅದನ್ನು ನಿಯಮಾನುಸಾರ ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಆಕ್ಷೇಪಣೆಯಲ್ಲಿನ ಅಂಶಗಳಿಗೆ ಸೂಕ್ತ ಷರಾವನ್ನು ನಮೂದಿಸಲಾಗಿದೆ.

7. ಅಭಿಯೋಗ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳ ಇಲಾಖೆಯ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರು/ಕಾನೂನು ಅಧಿಕಾರಿ(ಹಿರಿಯ) ವೃಂದದ ಬ್ಲಾಕ್ ಅನುಸಾರ ರಿಕ್ತ ಸ್ಥಾನಗಳ ಹಂಚಿಕೆ ವಿವರಗಳನ್ನು ಅನುಬಂಧ–1ರಲ್ಲಿ, ಪರಿಷ್ಕೃತ ಅಂತಿಮ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಅನುಬಂಧ–2ರಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತವಾದ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳಿಗೆ ಸೂಕ್ತ ಷರಾಗಳನ್ನು ಅನುಬಂಧ–3ರಲ್ಲಿ ಇದರೊಂದಿಗೆ ಲಗತ್ತಿಸಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆದೇಶಾನುಸಾರ
ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ,

(ಕೆ. ಪದ್ಮಿನಿದೇವಿ)
ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ(ಪ್ರ)
ಒಳಾಡಳಿತ ಇಲಾಖೆ (ಪೊಲೀಸ್ ಸೇವೆಗಳು–ಬಿ)

ಅನುಬಂಧ –1

ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ/ ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂಖ್ಯೆ: ಸಿಆಸುಇ 186 ಎಸ್‌ಆರ್‌ಎಸ್ 2018, ದಿನಾಂಕ: 27.02.2019 ಮತ್ತು 24.06.2019ರ ಪ್ರಕಾರ ತಯಾರಿಸಿರುವ ಅಭಿಯೋಗ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳ ಇಲಾಖೆಯ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರು/ಕಾನೂನು ಅಧಿಕಾರಿ(ಹಿರಿಯ) ವೃಂದದ ಅಂತಿಮ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿ

ಬ್ಲಾಕ್ ಅನುಸಾರ ರಿಕ್ತ ಸ್ಥಾನಗಳ ಹಂಚಿಕೆ ವಿವರ.

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಬ್ಲಾಕ್ ಅವಧಿ	ಬ್ಲಾಕ್ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಉದ್ಭವವಾದ ರಿಕ್ತ ಸ್ಥಾನಗಳು	ವೃಂದ ಮತ್ತು ನೇಮಕಾತಿ ನಿಯಮಗಳಲ್ಲಿ ನಿಗದಿ ಪಡಿಸಲಾದ ಕೋಟಾ	ಕೋಟಾ ಪ್ರಕಾರ ಲಭ್ಯವಾಗುವ ರಿಕ್ತ ಸ್ಥಾನಗಳು		ವಾಸ್ತವವಾಗಿ ಭರ್ತಿ ಮಾಡಲಾದ ರಿಕ್ತ ಸ್ಥಾನಗಳು		ಕೋಟಾ ಮಿತಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾದ ರಿಕ್ತ ಸ್ಥಾನಗಳು		ಹೆಚ್ಚುವರಿ (+) ಕೊರತೆ (–)		ನಂತರದ ಬ್ಲಾಕ್‌ನಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿಸಬೇಕಾದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ನೇಮಕಾತಿ		ನೇಮಕಾತಿಗಳ ಸಂಚಿತ ಹೆಚ್ಚುವರಿ (+) ಕೊರತೆ (–)		ಷರಾ/ ಜೇಷ್ಠತೆಗಾಗಿ ಕ್ರ.ಸಂ.
				ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–

ಟಿಪ್ಪಣಿ:– ಈ ಇಲಾಖೆಯ ವೃಂದ ಮತ್ತು ನೇಮಕಾತಿ ನಿಯಮಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರು/ಕಾನೂನು ಅಧಿಕಾರಿ(ಹಿರಿಯ) ಹುದ್ದೆಗಳು ಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಮುಂಬಡ್ತಿ ಮೂಲಕ ಭರ್ತಿ ಮಾಡುವ ಹುದ್ದೆಗಳಾಗಿರುತ್ತವೆ. ಹಾಗೂ ಈ ಹುದ್ದೆಗಳಿಗೆ ರೋಸ್ಟರ್ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

ಸಂಖ್ಯೆ: ಒಇ 55 ಪಿಪಿಇ 2019
ಸ್ಥಳ : ಬೆಂಗಳೂರು

(ಕೆ. ಪದ್ಮಿನಿದೇವಿ)
ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ (ಪ್ರ)
ಒಳಾಡಳಿತ ಇಲಾಖೆ (ಪೋಲೀಸ್ ಸೇವೆಗಳು–ಬಿ)

ದಿನಾಂಕ: 19.11.2019

ಅನುಬಂಧ –2

ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ/ ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂಖ್ಯೆ: ಸಿಆಸುಇ 186 ಎಸ್‌ಆರ್‌ಎಸ್ 2018, ದಿನಾಂಕ: 27.02.2019 ಮತ್ತು 24.06.2019ರ ಪ್ರಕಾರ ತಯಾರಿಸಿರುವ ಅಭಿಯೋಗ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳ ಇಲಾಖೆಯ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರು / ಕಾನೂನು ಅಧಿಕಾರಿಗಳು(ಹಿರಿಯ) ವೃಂದದ ಅಂತಿಮ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಹೆಸರು ಶ್ರೀ/ಶ್ರೀಮತಿ	ಮೀಸಲಾತಿ ಪ್ರವರ್ಗ	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ / ಮುಂಬಡ್ತಿ/ಇತರೆ	ಜನ್ಮ ದಿನಾಂಕ	ಸೇವೆಗೆ ಸೇರಿದ ದಿನಾಂಕ	ನೈಜವಾಗಿ ಮುಂಬಡ್ತಿ ಹೊಂದಿದ ದಿನಾಂಕ	ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ
01	02	03	04	05	06	07	08
1.	ಡಿ. ಅಶೋಕನ್	ಎಸ್.ಸಿ.	ಮುಂಬಡ್ತಿ	17.08.1936	01.02.1975	12–04–1984	12–04–1984
2.	ಬಿ.ಜಿ. ಕುಲಕರ್ಣಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	02.04.1933	01.10.1973	26–05–1986	26–05–1986
3.	ಎಸ್.ಎಂ. ಶ್ರೀನಿವಾಸನ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.07.1932	01.10.1973	26–05–1986	26–05–1986
4.	ಡಿ.ಆರ್. ಸುಬ್ಬರಾವ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	23.03.1931	01.10.1973	26–05–1986	26–05–1953
5.	ಚನ್ನಬಸಪ್ಪ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	18.01.1932	01.10.1973	26–05–1986	26–05–1986
6.	ಜಿ.ಆರ್. ಕುಲಕರ್ಣಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	07.10.1931	01.10.1973	26–05–1986	26–05–1986
7.	ಎನ್. ಭಾಸ್ಕರ್ ಹೆಗಡೆ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	30.07.1934	03.01.1975	26–05–1986	26–05–1986
8.	ವಸಂತರಾವ್ ಕುಲಕರ್ಣಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	04.10.1940	20.01.1975	26–05–1986	26–05–1986
9.	ಬಿ.ಎ. ಚೆಂಗಪ್ಪ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	02.07.1943	01.02.1975	26–05–1986	26–05–1986
10.	ಎನ್.ಟಿ. ಶೇಖರೇಗೌಡ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	23.09.1935	20.01.1975	30–05–1986	30–05–1986
11.	ಎಸ್.ಎಸ್. ಮುತ್ತಿನಪೆಂಡಿಮಠ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	18.04.1937	20.10.1975	26–05–1986	26–05–1986
12.	ಹೆಚ್.ಎನ್. ಕೌಲಗಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	11.12.1937	01–10–1973	26–05–1986	26–05–1986
13.	ಎಂ.ಆರ್. ದೇವಪ್ಪ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	16.11.1945	30.05.1977	26–05–1986	26–05–1986
14.	ಜಿ. ಸಿದ್ದನಗೌಡ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.07.1944	30.05.1977	26–05–1986	26–05–1986
15.	ಎಸ್.ಸಿ. ಪಾಟೀಲ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	05.06.1940	01.10.1973	31–05–1989	31–05–1989
16.	ಆರ್.ಜಿ.ದೇಸಾಯಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	06.05.1948	30.05.1977	31–05–1989	31–05–1989
17.	ಸದಾಶಿವಮೂರ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	31.10.1949	30.05.1977	31–05–1989	31–05–1989
18.	ಬೆರಿಲ್ ಕಾರ್ಡೋಜ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	15.09.1937	01.10.1973	31–05–1989	31–05–1989
19.	ಎನ್. ಸುಂದರಶೆಟ್ಟಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	15.12.1939	13.11.1975	31–05–1989	31–05–1989
20.	ರಾಮಕೃಷ್ಣರಾವ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.09.1931	01.10.1973	31–05–1989	31–05–1989
21.	ಕೆ. ಪ್ರಭಾಕರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	04.05.1945	30.05.1977	31–05–1989	31–05–1989

22.	ಸಿ.ಬಿ. ಅರಕೇರಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	09.12.1941	30.05.1975	31–05–1989	31–05–1989
23.	ಸಿ. ರಘುನಾಥ ರೆಡ್ಡಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	05.04.1941	01.10.1973	31–05–1989	31–05–1989
24.	ಕೆ.ಎಂ. ವಸಂತ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	30.06.1941	01.10.1973	31–05–1989	31–05–1989
25.	ಬಿ.ಎ. ರಾಜಗೋಳಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	24.11.1938	01.10.1973	31–05–1989	31–05–1989
26.	ಮಹಮದ್ ಇಬ್ರಾಹಿಂ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	19.03.1935	01.10.1973	31–05–1989	31–05–1989
27.	ಎನ್.ಎನ್. ಭಟ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	20.02.1944	22.01.1975	31–05–1989	31–05–1989
28.	ಬಿ. ವೆಂಕಟರಾವ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	15.07.1945	24.01.1975	31–05–1989	31–05–1989
29.	ಎಸ್. ಗುರುಸಿದ್ದಪ್ಪ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	10.05.1932	01.10.1973	31–05–1989	31–05–1986
30.	ಸಿ.ಎ. ಪಾಟೀಲ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	12.07.1932	01.10.1973	31–05–1989	31–05–1989
31.	ಡಿ. ನರಸಪ್ಪ	**ಎಸ್.ಸಿ**	ಮುಂಬಡ್ತಿ	10.05.1939	30.05.1977	31–05–1989	31–05–1989
32.	ಎಲ್.ಪಿ. ಹೊಳ್ಳ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	09.05.1937	01.10.1973	31–05–1989	31–05–1989
33.	ಡಿ.ಬಿ. ದೇಶಪಾಂಡೆ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	11.02.1932	01.10.1973	31–05–1989	31–05–1989
34.	ಶಿವಾಜಿರಾವ್ ಎನ್. ಪಾಟೀಲ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	05.06.1944	20.01.1975	31–05–1989	31–05–1989
35.	ಎಸ್.ಯು. ಮಂಡಲ್‌ಕರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	27.11.1938	17.01.1975	31–08–1989	31–08–1989
36.	ಎಸ್.ಸಿ. ಕಂದಗಲ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	09.01.1942	20.01.1975	02–11–1989	02–11–1989
37.	ಆರ್.ಬಿ. ಫೇನಣ್ಣವರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1948	30.05.1977	21–09–1989	21–09–1989
38.	ಬಿ.ಎಂ. ಐಯಪ್ಪ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	12.05.1942	30.05.1977	12–02–1990	12–02–1990
39.	ಎಂ.ಎ. ಖಾಜಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	20.03.1935	01.10.1973	28–09–1991	28–09–1991
40.	ನಿಂಗಪ್ಪ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	17.05.1934	13.10.1969	28–09–1991	28–09–1991
41.	ಎಸ್.ಆರ್. ಘಂಟೀಮಠ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	18.06.1937	01.10.1973	28–09–1991	28–09–1991
42.	ಡಿ.ಆರ್. ಗೋಪಿನಾಥ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	18.11.1933	01.10.1973	28–09–1991	28–09–1991
43.	ಎಂ. ಬಸವರಾಜ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	21.09.1933	01.10.1973	28–09–1991	28–09–1991
44.	ಹೆಚ್. ಶಂಕರಗೌಡ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	21.01.1937	01.10.1973	28–09–1991	28–09–1991
45.	ಜಿ. ವೇದಪ್ರಕಾಶ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	16.01.1938	01.10.1973	28–09–1991	28–09–1991
46.	ಹೆಚ್.ಎಸ್. ಶಂಕರನಾರಾಯಣ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	15.09.1933	01.10.1973	28–09–1991	28–09–1991
47.	ಆರ್.ಜಿ. ಗಾಂವ್ಕರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	02.04.1938	10.01.1975	28–09–1991	28–09–1991
48.	ಎಸ್.ಎ. ಖಾಜಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	25.12.1936	30.01.1975	28–09–1991	28–09–1991
49.	ಕೆ. ಚಿನ್ನಪ್ಪಗೌಡ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.01.1943	30.05.1977	28–09–1991	28–09–1991
50.	ಕೆ.ಆರ್. ಪೂಜಾರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	08.02.1946	25.07.1977	28–09–1991	28–09–1991
51.	ಮೋಹನ್ ಟಿ. ಕುಲಕರ್ಣಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	06.07.1948	13.07.1979	28–09–1991	28–09–1991

52.	ರಾಮಶೆಟ್ಟಿ ಪಾಟೀಲ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	06.02.1948	16.07.1979	28–09–1991	28–09–1991
53.	ಎಸ್.ಟಿ. ಉದಪುಡಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.07.1950	07.07.1979	28–09–1991	28–09–1991
54.	ಹೆಚ್.ಆರ್. ರೇಣುಕ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	19.04.1953	04.07.1979	28–09–1991	28–09–1991
55.	ಜಿ.ಎ. ಬಿರಾದಾರ ಪಾಟೀಲ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	20.01.1945	07.07.1979	09–06–1992	09–06–1992
56.	ವಿ.ಎಸ್. ಕಾಂಬಳೆ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	31.05.1950	12.07.1979	09–06–1992	09–06–1992
57.	ವಿದ್ಯಾಧರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	05.12.1951	06.07.1979	09–06–1992	09–06–1992
58.	ಐ.ಐ. ಶಾಂತಪ್ಪ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	28.04.1949	07.07.1979	09–06–1992	09–06–1992
59.	ವಿ.ಎಸ್. ಗುಂಜಾಳ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	05.03.1948	16.07.1979	09–06–1992	09–06–1992
60.	ವಿ.ಬಿ. ರಾಯ್ಕರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	02.04.1945	25.07.1979	09–06–1992	09–06–1992
61.	ಎನ್.ಕೆ. ದಾಮೋದರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	08.02.1946	03.07.1979	09–06–1992	09–06–1992
62.	ಚೇಯಬ್ಬ ಬ್ಯಾರಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	28.04.1950	07.07.1979	09–06–1992	09–06–1992
63.	ಹೆಚ್.ಕೆ. ಶ್ರೀಪತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.01.1936	27.10.1975	09–06–1992	09–06–1992
64.	ಹೆಚ್.ಎನ್. ನಿಲೋಗಲ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	16.04.1945	07.05.1980	09–06–1992	09–06–1992
65.	ಎಸ್.ಪಿ. ಅಣ್ಣೇಗೌಡ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	06.05.1952	09.07.1979	09–06–1992	09–06–1992
66.	ಸಿ. ಶಂಕರೇಗೌಡ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	06.03.1949	09.07.1979	09–06–1992	09–06–1992
67.	ಹೆಚ್.ಡಿ. ಅಂದಾನಿಗೌಡರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	26.01.1949	20.07.1979	09–06–1992	09–06–1992
68.	ಪಿ.ಎಲ್. ಬಡಿಗೇರ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	15.06.1945	07.07.1979	09–06–1992	09–06–1992
69.	ಜೆ.ಐ. ಕಿತ್ತೂರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.04.1953	10.07.1979	20–07–1992	20–07–1995
70.	ಎಲ್.ಎ. ಜವಳಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	03.05.1948	12.07.1979	20–07–1992	20–07–1995
71.	ಡಿ.ಟಿ. ಕೃಷ್ಣೇಗೌಡ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	02.01.1945	07.07.1979	18–11–1992	18–11–1992
72.	ಎನ್.ಆರ್. ರಾಮಕೃಷ್ಣ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	23.01.1949	04.07.1979	18–11–1992	18–11–1992
73.	ಟಿ. ಮೋಹನ್‌ರಾವ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	20.10.1944	09.07.1979	18–11–1992	18–11–1992
74.	ಆರ್.ಡಿ. ಶಿರಗುಪ್ಪಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	12.01.1950	05.07.1979	30–12–1992	30–12–1992
75.	ವಿ.ಜಿ. ಹಗರಗುಂಡ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	09.02.1949	07.07.1979	30–12–1992	30–12–1992
76.	ಕೆ.ಎಸ್. ಹನುಮಂತಪ್ಪ (ಎಸ್.ಹೆಚ್. ಕಳಸಣ್ಣವರ್)	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1948	07.07.1979	12–02–1993	12–02–1993
77.	ಎಸ್.ಎ. ಬರಿಗಾಲಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1947	16.07.1979	12–02–1993	12–02–1993
78.	ಆರ್.ಆರ್. ಭಟಕುರ್ಕಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1948	05.07.1979	21–05–1993	21–05–1993
79.	ವಿ.ಕೆ. ಮಾನೆ	ಎಸ್.ಸಿ.	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1954	05.04.1981	25–06–1993	25–06–1993
80.	ಜೆ.ಎಂ. ನಿಜಗುಣಿ	ಎಸ್.ಸಿ.	ಮುಂಬಡ್ತಿ	08.02.1942	05.04.1981	21–05–1993	21–05–1993

81.	ಆರ್.ಆರ್. ಭಟಕುರ್ಕಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1948	05.07.1979	07–06–1993	07–06–1993
82.	ಎಸ್.ಆರ್. ಕಿಣಗಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	06.07.1979	06.09.1979	25–02–1994	25–02–1994
83.	ಪಾಟೀಲ್ ಬಸವರಾಜ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	02.04.1947	04.07.1979	25–02–1994	25–02–1994
84.	ಸಿ. ಪಂಚಾಕ್ಷರಿಮಠ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	25.04.1950	05.07.1979	25–02–1994	25–02–1994
85.	ನಾಯಕ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.09.1949	18.10.1979	02–05–1994	02–05–1994
86.	ಎಂ.ಎ. ಬಾಳೂರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	10.06.1950	15.10.1989	25–02–1994	25–02–1994
87.	ಸಿ. ಕಾಳಿಂಗರಾವ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.04.1946	05.06.1980	25–02–1994	25–02–1994
88.	ವಿ.ಬಿ. ನಾಯಕ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.09.1949	18.10.1979	02–05–1994	02–05–1994
89.	ಎಂ. ನಾಗಣ್ಣ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	08.07.1946	06.06.1980	27–05–1994	27–05–1994
90.	ಪಿ.ಸಿ. ಚಿನ್ನಪ್ಪರೆಡ್ಡಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1944	01.07.1980	27–05–1994	27–05–1994
91.	ಎಂ.ಎಂ. ಕಿತ್ತೂರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	05.01.1951	18.10.1979	31–05–1995	31–05–1995
92.	ವೈ.ಎನ್. ನಿಂಗಾರೆಡ್ಡಿಯವರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	15.08.1946	24.10.1979	31–05–1995	31–05–1995
93.	ಬಿ. ಶಿವರಾಮೇಗೌಡ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.05.1947	06.08.1980	31–05–1995	31–05–1995
94.	ಆರ್.ಬಿ. ಗುಣಕಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	08.10.1952	05.04.1981	31–05–1995	31–05–1995
95.	ಕೆ. ಜನಾರ್ದನ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	15.06.1949	05.04.1981	31–05–1995	31–05–1995
96.	ವಿ.ಕೆ. ಪಟವಾರಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	05.01.1947	05.04.1981	31–05–1995	31–05–1995
97.	ಎಂ. ಶಂಕರ್‌ಭಟ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	21.06.1952	05.04.1981	31–05–1995	31–05–1995
98.	ಗಂಗಪ್ಪ ಸಾವಲೆ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	07.06.1950	05.04.1981	31–05–1995	31–05–1995
99.	ಆರ್.ಐ. ನಲಬಂದ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	08.01.1953	10.04.1981	31–05–1995	31–05–1995
100.	ಶೇಖ್‌ಸೌಧ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	15.07.1950	05.04.1981	31–05–1995	31–05–1995
101.	ಎಫ್.ಹೆಚ್. ಹಾವರ್ಗಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1953	05.04.1981	31–05–1995	31–05–1995
102.	ಡಿ.ಜಿ. ಕುಲಕರ್ಣಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	09.01.1952	05.04.1981	31–05–1995	31–05–1995
103.	ಪಿ.ವಿ. ಕುಲಕರ್ಣಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	14.06.1950	05.04.1981	31–05–1995	31–05–1995
104.	ಚಂದ್ರಶೇಖರ್ ಜಿ. ಹಿರೇಮಠ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	15.06.1954	05.04.1981	31–05–1995	31–05–1995
105.	ಬಿ. ತಿಮ್ಮಣ್ಣ ನಾಯಕ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	05.12.1951	05.04.1981	25–09–1995	25–09–1995
106.	ಎ.ಎ. ಮುಲ್ಲ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1949	23.04.1981	04–10–1995	04–10–1995
107.	ಬಿ. ಅಣ್ಣೇಗೌಡ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	29.05.1949	05.04.1981	25–03–1996	25–03–1996
108.	ಎಸ್.ಎಂ. ಖಾಜಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	21.01.1947	05.04.1981	02–05–1996	02–05–1996
109.	ಎಸ್.ಎನ್. ಪಾಟೀಲ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	02.11.1950	05.04.1981	24–06–1996	24–06–1996
110.	ಕೆ. ಉದಯಶಂಕರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	10.04.1947	05.04.1981	09–07–1996	09–07–1996

111.	ಆರ್.ಎನ್. ಚಾಟೆ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	21.08.1952	05.03.1982	04–07–1996	04–07–1996
112.	ಮಲಕೇಂದ್ರಯ್ಯ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	04.12.1951	05.04.1982	05–05–1998	05–05–1998
113.	ಎ.ಜಿ. ಮುಳ್ಳೂರ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1950	05.03.1982	22.01.1997	22.01.1997
114.	ಪಿ.ವಿ. ಜೈನಾಪುರ	**ಎಸ್**.ಸಿ.	ಮುಂಬಡ್ತಿ	05.03.1951	18.04.1984	22.01.1997	22.01.1997
115.	ಎಂ. ನರಸಪ್ಪ	**ಎಸ್**.ಸಿ.	ಮುಂಬಡ್ತಿ	15.04.1951	18.04.1984	29.01.1998	29.01.1998
116.	ಎಲ್.ವಿ. ಚಟ್ನಾಳ್‌ಕರ್	**ಎಸ್**.ಸಿ.	ಮುಂಬಡ್ತಿ	10.10.1950	19.04.1984	29.01.1998	29.01.1998
117.	ಎ.ಟಿ. ನಾಚಪ್ಪ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	06.04.1943	05.03.1982	12–06–1998	12–06–1998
118.	ಎಸ್.ಎಸ್. ಪಾಟೀಲ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	26.10.1953	05.03.1982	12–06–1998	12–06–1998
119.	ಎಸ್.ಡಿ. ತರನಳ್ಳಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	11.12.1947	05.03.1982	12–06–1998	12–06–1998
120.	ಎಂ.ಬಿ. ಯಂಕಂಚಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1949	05.03.1982	31–08–1998	31–08–1998
121.	ಮೊಹಮ್ಮದ್ ಸಾದತ್ ಅಲಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	08.07.1947	05.04.1981	13–02–1998	13–02–1998
122.	ದುರ್ಗಸಿಂಹ ಮ್ಯಾಗೇರಿ	**ಎಸ್**.ಸಿ.	ಮುಂಬಡ್ತಿ	26.01.1952	21.04.1984	03–02–1999	03–02–1999
123.	ಎಸ್.ಸಿ. ಅಗಸೀಮನಿ	**ಎಸ್**.ಸಿ.	ಮುಂಬಡ್ತಿ	20.05.1954	18.04.1984	03–02–1999	03–02–1999
124.	ಎಸ್.ಎಸ್. ಹೆಗಡೆ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	08.11.1948	05.03.1982	17–02–1999	17–02–1999
125.	ಎಫ್.ಎ. ನೂರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	14.02.1952	05.03.1982	17–12–1999	17–12–1999
126.	ಕೆ. ರಾಮಣ್ಣ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	07.09.1955	05.03.1982	17–12–1999	17–12–1999
127.	ಎ.ವಿ. ದೇಶಪಾಂಡೆ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	02.03.1947	05.03.1982	17–12–1999	17–12–1999
128.	ಸಿ.ಎಸ್. ಮುಟಗಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.09.1951	05.03.1982	17–12–1999	17–12–1999
129.	ಕೆ.ಬಿ. ಕುಲಕರ್ಣಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.05.1952	05.03.1982	17–12–1999	17–12–1999
130.	ಸುದೀಪ್ ಬಂಗೇರ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	04.11.1954	05.03.1982	17–12–1999	17–12–1999
131.	ಬಿ.ಎಂ. ವಿರಕ್ತಮಠ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	29.04.1950	05.03.1982	17–12–1999	17–12–1999
132.	ಎಫ್.ಯು. ನಾಯಿಕ್‌ವಾಡಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	28.12.1952	05.03.1982	04.02.2000	04.02.2000
133.	ಎಂ.ಬಿ. ಗುಂಡೇವಾಡೆ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.02.1950	05.03.1982	18–02–2000	18–02–2000
134.	ಐ.ಜಿ. ಲಾಲ್‌ಖಾನ್‌ವರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.04.1949	05.03.1982	05–07–2000	05–07–2000
135.	ಪಿ. ಗೋವಿಂದನ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1951	05.03.1982	04–01–2002	04–01–2002
136.	ಕೆ. ವೀರಪ್ಪ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	12.04.1947	03.03.1982	04–01–2002	04–01–2002
137.	ಎಂ.ಹೆಚ್. ಇಟಗಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	28.02.1953	05.03.1982	04–01–2002	04–01–2002
138.	ಎ.ಆರ್. ಪಾಟೀಲ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	15.07.1947	12.03.1982	04–01–2002	04–01–2002
139.	ಹೆಚ್.ಜಿ. ಬಣಕಾರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1953	30.03.1982	04–01–2002	04–01–2002
140.	ರಾಮಕೃಷ್ಣ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	03.06.1947	10.05.1982	04–01–2002	04–01–2002

141.	ಎಂ.ಎಸ್. ವೆಂಕಟರಾಮು	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	24.01.1952	06.05.1982	03–12–2004	03–12–2004
142.	ವಿ.ವಿ. ಬ್ಯಾಲಿಹಾಳ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	12.05.1949	01.01.1983	03–12–2004	03–12–2004
143.	ಸಿ.ಎಸ್. ಪಾಟೀಲ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	25.07.1952	10.02.1984	03–12–2004	03–12–2004
144.	ವಿ.ಆರ್. ಹೊಸೂರ್	ಎಸ್.ಟಿ.	ಮುಂಬಡ್ತಿ	09.08.1956	27.06.1986	03–12–2004	03–12–2004
145.	ಪಿ.ಕೆ. ಮಲಪುರೆ	**ಎಸ್**.ಸಿ.	ಮುಂಬಡ್ತಿ	22.01.1957	27.06.1986	03–12–2004	03–12–2004
146.	ಎಸ್.ಎಸ್. ಅರಹುಣಸಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1953	06.02.1984	03–12–2004	03–12–2004
147.	ವಿ.ಆರ್. ಉಪಾಧ್ಯೆ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	25.03.1954	09.02.1984	03–12–2004	03–12–2004
148.	ಎಂ.ಎಂ. ನಾಲತ್‌ವಾಡ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	24.10.1951	06.02.1984	03–12–2004	03–12–2004
149.	ಜಿ.ವಿ. ಕೃಷ್ಣಾರೆಡ್ಡಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	08.12.1949	30.07.1982	06–06–2002	06–06–2002
150.	ಎಸ್. ಮರಿಸ್ವಾಮಿಗೌಡ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	15.01.1948	27.08.1982	16–06–2002	16–06–2002
151.	ಐ. ವಿರೂಪಣ್ಣ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	10.04.1950	21.10.1982	20–06–2002	20–06–2002
152.	ಕೆ.ಆರ್. ಎಕ್ಸಾಂಬಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	19.04.1952	10.01.1983	21–07–2003	21–07–2003
153.	ಕೆ. ಶಂಕರಪ್ಪ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	12.06.1950	04.01.1983	15–07–2003	15–07–2003
154.	ಎಸ್.ಟಿ. ಕುಲಕರ್ಣಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	10.09.1950	01.01.1983	09–07–2003	09–07–2003
155.	ಸಿದ್ದಲಿಂಗಪ್ಪ ಬೋರೆಡ್ಡಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	16.05.1950	10.01.1983	11–07–2003	11–07–2003
156.	ಎಸ್.ಬಿ. ಅರಳೀಕಟ್ಟಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1953	04.01.1983	02–07–2003	02–07–2003
157.	ಎಂ.ಕೆ. ರುದ್ರಪ್ಪ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	02.06.1952	03.01.1983	17–07–2003	17–07–2003
158.	ಎ.ಎಸ್. ತಮಗೊಂಡ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	12.07.1952	01.01.1983	14–07–2003	14–07–2003
159.	ಬಾಲಕಿಷನ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	15.10.1948	16.02.1984	12–11–2004	12–11–2004
160.	ಟಿ.ಎಂ. ಗಾಯತ್ರಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	31.01.1952	06.02.1984	25–01–2007	25–01–2007
161.	ಎಸ್.ಬಿ. ಪೂಜಾರಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	05.05.1952	05.03.1984	25–01–2007	25–01–2007
162.	ಕೆ.ಕೆ. ಸೀತಾರಾಮ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	02.06.1953	09.02.1984	25–01–2007	25–01–2007
163.	ಎಂ.ವಿ. ಭಟಪನ್ನೆ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	27.06.1955	10.02.1984	25–01–2007	25–01–2007
164.	ಎನ್.ಎಸ್. ಮಹಾಲೆ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	02.03.1954	10.02.1984	25–01–2007	25–01–2007
165.	ಆರ್.ವಿ. ಶ್ರೀರಾಮರೆಡ್ಡಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	27.07.1951	03.02.1984	25–01–2007	25–01–2007
166.	ಎಸ್.ವಿ. ವಡವಡಗಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1954	13.02.1984	25–01–2007	25–01–2007
167.	ಎಸ್.ಕೆ. ಮೂರ್ತಿರಾವ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	15.05.1950	06.02.1984	25–01–2007	25–01–2007
168.	ಎಸ್.ಡಿ. ಕೆಮ್ಮನಕೇರಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	28.03.1951	06.02.1984	25–01–2007	25–01–2007
169.	ವಿ.ಕೆ. ಪಾಟೀಲ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	23.09.1951	10.02.1984	25–01–2007	25–01–2007
170.	ಎಸ್.ಕೆ. ಹುಚರೆಡ್ಡಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	06.03.1953	09.02.1984	25–01–2007	25–01–2007

171.	ಹೆಚ್.ಎಸ್. ಹಿರೇಮಠ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	24.01.1949	15.02.1984	25–01–2007	25–01–2007
172.	ಹೆಚ್.ಎಂ. ಜವಳಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.01.1951	16.04.1984	25–01–2007	25–01–2007
173.	ಎ.ಎಸ್. ಚಾಂದಕವಟೆ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	28.08.1952	24.04.1984	25–01–2007	25–01–2007
174.	ಐ.ಬಿ. ಚೌಧರಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	15.10.1953	18.04.1984	25–01–2007	25–01–2007
175.	ಎಸ್.ಎನ್. ಭೂಸಣ್ಣವರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1953	03.03.1986	25–01–2007	25–01–2007
176.	ಬಸವನಗೌಡ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	16.11.1952	05.03.1986	25–01–2007	25–01–2007
177.	ಬಿ.ಎಸ್. ಕೂಕನಗೌಡರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.05.1952	03.03.1986	25–01–2007	25–01–2007
178.	ಎನ್.ಎಂ. ಬೆಳ್ಳಕ್ಕಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.05.1957	06.03.1986	25–01–2007	25–01–2007
179.	ಡಿ.ಎಂ. ಕಾಮೋಜಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.03.1955	04.03.1986	25–01–2007	25–01–2007
180.	ಎಂ.ಪಿ. ಜಯಗೊಂಡ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	25.09.1955	28.02.1986	25–01–2007	25–01–2007
181.	ಎಂ.ಎಸ್. ರಂಗರಾಜು	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	08.06.1952	03.03.1986	25–01–2007	25–01–2007
182.	ಆರ್.ಎಸ್. ಹುಲ್ಲತ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	06.06.1950	05.03.1986	25–01–2007	25–01–2007
183.	ಬಿ.ಆರ್. ನಾಡಗೌಡರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	15.08.1956	03.03.1986	25–01–2007	25–01–2007
184.	ಸತ್ಯನಾರಾಯಣ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	14.07.1951	03.03.1986	25–01–2007	25–01–2007
185.	ಎಸ್.ಟಿ. ಬಿಕ್ಕಣ್ಣವರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	20.09.1955	03.03.1986	25–01–2007	25–01–2007
186.	ಎನ್. ಬೀರಲಿಂಗಪ್ಪ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	06.04.1950	01.03.1986	25–01–2007	25–01–2007
187.	ಕೆ. ಗೋವಿಂದರಾಜು	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	10.03.1953	06.03.1986	25–01–2007	25–01–2007
188.	ಕೆ.ಜಿ. ವೆಂಕಟರವಣಪ್ಪ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	05.04.1953	05.03.1986	25–01–2007	25–01–2007
189.	ಟಿ.ಎಸ್. ಜಿತೂರಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.08.1956	27.06.1986	25–01–2007	25–01–2007
190.	ಎನ್. ನರಸಾರೆಡ್ಡಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	03.09.1953	05.03.1986	25–01–2007	25–01–2007
191.	ಬಿ.ಆರ್. ಕುಲಕರ್ಣಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1956	05.03.1986	25–01–2007	25–01–2007
192.	ಸಿ. ವೆಂಕಟರಮಣಸ್ವಾಮಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.07.1954	24.06.1986	04–11–2011	04–11–2011/ 2007
193.	ದೇವಾಪುರ ವೆಂಕಣ್ಣ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	23.07.1956	05.07.1986	04–11–2011	04–11–2011/ 2007
194.	ಎಸ್.ಸಿ. ಚಿನಿವಾಲ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	06.03.1955	26.06.1986	04–11–2011	04–11–2011/ 2007
195.	ಪುಷ್ಪಾ ಎಸ್. ನಾಯಕ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	19.04.1956	27.06.1986	04–11–2011	04–11–2011/ 2007
196.	ಕೆ. ರುದ್ರಸ್ವಾಮಿ	**ಎಸ್.ಸಿ.**	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1958	28.01.1991	04–11–2011	04–11–2011/ 2007
197.	ಎ.ಎಸ್. ಘೋರಡೆ	**ಎಸ್.ಸಿ.**	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1957	28.01.1991	04–11–2011	04–11–2011/ 2007
198.	ಲಮಾಣಿ ರಾಮಚಂದ್ರ ನಾರಾಯಣ	**ಎಸ್.ಸಿ.**	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1959	30.01.1991	04–11–2011	04–11–2011/ 2007
199.	ಬಿ. ರಂಗಯ್ಯ	**ಎಸ್.ಸಿ.**	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1959	31.01.1991	04–11–2011	04–11–2011/ 2007
200.	ತಳವಾರ್ ಅಶೋಕ್ ಮಹದೇವಪ್ಪ	**ಎಸ್.ಟಿ.**	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1957	21.01.1991	04–11–2011	04–11–2011/ 2007

201.	ವಾಜಂತ್ರಿ ಬಸವಣ್ಣಿ ಶೆಟ್ಟಪ್ಪ	ಎಸ್.ಸಿ.	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.04.1952	28.01.1991	04-11-2011	04-11-2011/ 2007
202.	ರಾಠೋಡ್ ರಾಮ್‌ಸಿಂಗ್	ಎಸ್.ಸಿ.	ಮುಂಬಡ್ತಿ	06.11.1954	25.01.1991	04-11-2011	04-11-2011/ 2007
203.	ಎಂ.ಆರ್. ರಾಠೋಡ್	ಎಸ್.ಸಿ.	ಮುಂಬಡ್ತಿ	20.06.1953	24.01.1991	04-11-2011	04-11-2011/ 2007
204.	ಬಿ.ಸಿ. ಶಿವರುದ್ರಸ್ವಾಮಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	17.05.1953	27.06.1986	04-11-2011	04-11-2011/ 2007
205.	ಎ.ಬಿ. ದಿನಕರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	12.08.1954	26.06.1986	04-11-2011	04.11.2011
206.	ನಾಯಕ್ ಅಶೋಕ್ ನಾರಾಯಣ್	ಎಸ್.ಟಿ.	ಮುಂಬಡ್ತಿ	05.01.1956	24.11.1986	04-11-2011	04-11-2011/ 2007
207.	ಟಿ. ನಾಗರಾಜರೆಡ್ಡಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	05.01.1955	11.12.1986	04-11-2011	04-11-2011/ 2008
208.	ಬಿ.ಎಂ. ಕಾರ್ಜೋಳ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	10.02.1953	12.12.1986	04-11-2011	04-11-2011/ 2007
209.	ಇ.ಎಂ. ಬಣಕಾರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1953	04.08.1989	04-11-2011	04-11-2011/ 2007
210.	ಆರ್.ಕೆ. ಭಟ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	16.04.1958	07.08.1989	03-02-2016	03-05-2012/ 2008
211.	ಎನ್.ಎಂ. ಹೆಗಡೆ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	23.06.1952	05.08.1989	04-11-2011	04-11-2011/ 2008
212.	ಎ.ಎ. ಪಾರಶೆಟ್ಟಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	26.05.1955	04.08.1989	04-11-2011	04-11-2011/ 2008
213.	ಆರ್.ಎಸ್. ಮಠ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	31.10.1952	03.08.1989	04-11-2011	04-11-2011/ 2008
214.	ಜೆ.ವಿ. ನಾಯಕ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	22.06.1953	02.08.1989	04-11-2011	04-11-2011/ 2008
215.	ಜೆ.ಎನ್. ದೇಸಾಯಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	24.04.1955	07.08.1989	04-11-2011	04-11-2011/ 2008
216.	ಎಸ್.ಆರ್. ದೇಸಾಯಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	27.05.1955	04.08.1989	04-11-2011	04-11-2011/ 2008
217.	ಬಿ.ಪಿ. ಹುಡೇದಗಡ್ಡಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	11.11.1954	03.08.1989	04-11-2011	04-11-2011/ 2008
218.	ಎಸ್.ಎ. ಹುದ್ದಾರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	20.12.1954	03.08.1989	04-11-2011	04-11-2011/ 2008
219.	ವಿ.ಎಸ್. ಭಟ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	25.02.1958	04.08.1989	26-06-2014	04-11-2011/ 2008
220.	ಟಿ.ಎಸ್. ಗೋಪಿನಾಥ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	18.06.1958	02.08.1989	04-11-2011	04-11-2011/ 2008
221.	ಎಸ್.ಪಿ. ಕಂದಗಲ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1952	05.08.1989	04-11-2011	04-11-2011/ 2008
222.	ಎಲ್.ಎಸ್. ಸುಳ್ಳದ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	20.08.1957	05.08.1989	04-11-2011	04-11-2011/ 2008
223.	ಪೂಜಾರಿ ರುದ್ರಪ್ಪ	ಎಸ್.ಟಿ.	ಮುಂಬಡ್ತಿ	23.07.1958	24.06.1994	04-11-2011	04-11-2011/ 2008
224.	ಎಲ್.ಬಿ. ಸಂಗಣ್ಣವರ್	ಎಸ್.ಟಿ.	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.04.1957	25.06.1994	04-11-2011	04-11-2011/ 2008
225.	ಪಿ.ಬಿ. ಧರೆಣ್ಣವರ್	ಎಸ್.ಸಿ.	ಮುಂಬಡ್ತಿ	23.07.1961	23.06.1994	04-11-2011	04-11-2011/ 2008
226.	ಡಿ. ನಾರಾಯಣ	ಎಸ್.ಸಿ.	ಮುಂಬಡ್ತಿ	20.05.1963	24.06.1994	04-11-2011	04-11-2011/ 2008
227.	ಎನ್.ಎಸ್. ಪಾಟೀಲ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	15.10.1956	03.08.1989	04-11-2011	04-11-2011
228.	ಜಿ.ಹೆಚ್. ಅಮೃತ್‌ಕುಮಾರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	14.03.1959	03.08.1989	04-11-2011	04-11-2011
229.	ಶಿವಣ್ಣ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	25.05.1954	04.08.1989	04-11-2011	04-11-2011

230.	ಎಂ.ಆರ್. ಬನ್ನಿಹಟ್ಟಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.07.1957	02.08.1989	04-11-2011	04-11-2011
231.	ವಿ.ಜಿ. ಭಂಡಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	20.12.1957	03.08.1989	04-11-2011	04-11-2011
232.	ಪಿ.ಎಂ. ಪಾಟೀಲ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	12.06.1954	07.08.1989	04-11-2011	04-11-2011
233.	ಎಸ್. ಬಷೀರ್ ಅಹಮ್ಮದ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	14.06.1959	02.08.1989	04-11-2011	04-11-2011
234.	ಬಿ. ಜಯರಾಂ	**ಎಸ್.ಟಿ.**	ಮುಂಬಡ್ತಿ	29.07.1958	24.06.1994	04-11-2011	04-11-2011
235.	ಅಂಜಲಿದೇವಿ	**ಎಸ್.ಸಿ.**	ಮುಂಬಡ್ತಿ	10.05.1969	09.02.1998	04-11-2011	04-11-2011
236.	ಡಿ. ರಮೇಶ್‌ಬಾಬು	**ಎಸ್.ಸಿ.**	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.03.1967	06.02.1998	04-11-2011	04-11-2011
237.	ಹೆಚ್.ಎಂ. ರಘುಕುಮಾರ್	**ಎಸ್.ಸಿ.**	ಮುಂಬಡ್ತಿ	10.05.1959	09.02.1998	04-11-2011	04-11-2011
238.	ಬಿ.ವೈ. ಕೆಂಬಾವಿ	**ಎಸ್.ಸಿ.**	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1961	09.02.1998	04-11-2011	04-11-2011
239.	ಬಿ.ಎಂ. ನಾಗರಾಜ್	**ಎಸ್.ಸಿ.**	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1959	05.02.1998	04-11-2011	04-11-2011
240.	ಜಿ. ಸುದರ್ಶನ್	**ಎಸ್.ಸಿ.**	ಮುಂಬಡ್ತಿ	25.09.1962	09.02.1998	04-11-2011	04-11-2011
241.	ಲಕ್ಷ್ಮೀಬಾಯಿ ಎಂ. ಯಳಸಂಗೀಕರ್	**ಎಸ್.ಸಿ.**	ಮುಂಬಡ್ತಿ	25.10.1965	09.02.1998	04-11-2011	04-11-2011
242.	ಎಸ್.ಆರ್. ಶಿಂಧೆ	**ಎಸ್.ಸಿ.**	ಮುಂಬಡ್ತಿ	20.06.1969	13.02.1998	04-11-2011	04-11-2011
243.	ಮಹಾಂತಪ್ಪ	**ಎಸ್.ಸಿ.**	ಮುಂಬಡ್ತಿ	23.12.1959	11.02.1998	12-11-2014	04-11-2011
244.	ಎಸ್.ಎಸ್. ಲೋಕೂರ್	**ಎಸ್.ಸಿ.**	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1964	09.02.1998	04-11-2011	04-11-2011
245.	ಎಸ್.ಜಿ. ಹೊಸಮನಿ	**ಎಸ್.ಸಿ.**	ಮುಂಬಡ್ತಿ	17.01.1966	09.02.1998	04-11-2011	04-11-2011
246.	ವಾಗೀಶ್ ವಿ. ಹಿರೇಮಠ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	20.02.1955	04.08.1989	05-04-2012 (21-11-2013)	04-11-2011
247.	ಆರ್.ಆರ್. ಕುಲಕರ್ಣಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	12.06.1952	04.08.1989	05.04.2012	05.04.2012
248.	ಎಸ್. ಪರಶಿವಮೂರ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	10.03.1953	04.08.1989	05.04.2012	05.04.2012
249.	ಕೆ. ಕೃಷ್ಣಮೂರ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	26.11.1954	03.08.1989	18.01.2014	05.04.2012
250.	ಜಿ. ಬಸವರಾಜು	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	03.03.1955	03.08.1989	05.04.2012	05.04.2012
251.	ಆರ್.ಎಸ್. ಮಾವಿನತೋಪ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	08.06.1957	03.08.1989	05.04.2012	05.04.2012
252.	ಎಲ್.ಜೆ. ಕೋಳೇಕರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	05.03.1953	05.08.1989	05.04.2012	05.04.2012
253.	ಎನ್. ನಾಗೇಂದ್ರಪ್ಪ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	04.07.1956	05.08.1989	05.04.2012	05.04.2012
254.	ಸಿ.ಎ. ರವೀಂದ್ರ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	22.06.1953	05.08.1989	05.04.2012	05.04.2012
255.	ಎಂ.ಎ. ತಟಗಾರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1955	07.08.1989	05.04.2012	05.04.2012
256.	ಕೆ.ಜಿ. ಮುಚ್ಚಂಡಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	24.02.1957	07.08.1989	05.04.2012	05.04.2012
257.	ಎಂ.ಹೆಚ್. ಹತ್ತರಕಿಹಾಳ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	10.05.1953	02.08.1989	05.04.2012	05.04.2012
258.	ಎಂ.ಹೆಚ್. ಕಬಾಡಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	06.07.1955	01.08.1989	05.04.2012	05.04.2012

259.	ಐ.ಎ. ಅಡಿನ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	20.02.1955	03.08.1989	05.04.2012	05.04.2012
260.	ರಾಜಗೀರ್ ಬೀರಪ್ಪ	**ಎಸ್‌ಟಿ.**	ಮುಂಬಡ್ತಿ	18.07.1963	06.02.1998	05.04.2012	05.04.2012
261.	ಬಿ. ರಂಗಸ್ವಾಮಿ	**ಎಸ್.ಸಿ.**	ಮುಂಬಡ್ತಿ	05.06.1963	07.02.1998	05.04.2012	05.04.2012
262.	ಆರ್. ಮಾರುತಿ	**ಎಸ್.ಸಿ.**	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1954	09.02.1998	17.03.2014	05.04.2012
263.	ಚೆನ್ನವೆಂಕಟರವಣಪ್ಪ	**ಎಸ್.ಸಿ.**	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1967	06.02.1998	05.04.2012	05.04.2012
264.	ಕೆ.ಜೆ. ಮೀನಾಕುಮಾರಿ	**ಎಸ್.ಸಿ.**	ಮುಂಬಡ್ತಿ	19.08.1970	24.01.2000	05.04.2012	05.04.2012
265.	ಜಿ.ಕೆ. ಮಾಹುರ್‌ಕರ್	**ಎಸ್.ಸಿ.**	ಮುಂಬಡ್ತಿ	12.06.1965	24.01.2000	05.04.2012	05.04.2012
266.	ಎಸ್.ಎನ್. ಹಿರೇಮನಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	22.07.1959	03.08.1989	31–05–2012	31–05–2012
267.	ಎಂ.ಹೆಚ್. ಜಗದಾಳೆ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1952	05.08.1989	31–05–2012	31–05–2012
268.	ಕೆ. ಶಿವಪ್ರಸಾದ್ ಆಳ್ವ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	27.03.1967	23.06.1994	20–06–2012	20–06–2012
269.	ಕೆ.ಹೆಚ್. ಶ್ರೀಮತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	28.08.1962	27.06.1994	20–06–2012	20–06–2012
270.	ಎಸ್.ಆರ್. ಪಾಟೀಲ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	21.01.1961	25.06.1994	11–09–2015	20–06–2012
271.	ಅಜಿತ್‌ಕುಮಾರ್ ಡಿ. ಹಮಿಗಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	03.05.1960	24.06.1994	20–06–2012	20–06–2012
272.	ಭೀಮಾಶಂಕರ ಅಂಬಲಗಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	23.07.1959	27.06.1994	20–06–2012	20–06–2012
273.	ಶೈಲಜಾ ಮಲ್ಲನಗೌಡ ಪಾಟೀಲ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	04.05.1964	28.06.1994	20–06–2012	20–06–2012
274.	ಎ.ಪಿ. ಫಿರೋಜ್‌ಖಾನ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1963	24.06.1994	20–06–2012	20–06–2012
275.	ಚನ್ನಪ್ಪ ಜಿ. ಹರಸೂರ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1962	28.06.1994	20–06–2012	20–06–2012
276.	ಎಸ್.ಆರ್. ಸೂಡಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	08.07.1956	25.06.1994	20–06–2012	20–06–2012
277.	ಎಸ್.ಎಂ. ನಾಗಪ್ಪ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.10.1957	28.06.1994	20–06–2012	20–06–2012
278.	ವಿ.ಜಿ. ಯಳಗೇರಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1960	24.06.1994	20–06–2012	20–06–2012
279.	ಜೆ. ಕಮಲ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	31.10.1958	23.06.1994	20–06–2012	20–06–2012
280.	ಕೆ.ಜಿ. ಪುರಾಣಿಕ್‌ಮಠ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1955	25.06.1994	20–06–2012	20–06–2012
281.	ಜೆ.ಎಲ್. ಪವಾರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	07.12.1959	23.06.1994	20–06–2012	20–06–2012
282.	ಕೆ. ಪುಷ್ಪರಾಜ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	03.04.1959	23.06.1994	20–06–2012	20–06–2012
283.	ಕೆ. ಕೊಟ್ರೇಗೌಡ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	15.07.1960	27.06.1994	20–06–2012	20–06–2012
284.	ಎಸ್.ವಿ. ಭಟ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	04.02.1964	24.06.1994	20–06–2012	20–06–2012
285.	ಸಿ.ಎಂ. ಬೆಳಲದವರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	16.04.1959	24.06.1994	20–06–2012	20–06–2012
286.	ಮಹಾಂತಪ್ಪ ಪಾಟೀಲ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	27.07.1958	27.06.1994	20–06–2012	20–06–2012
287.	ಅರುಂಧತಿ ಗುರುರಾಜರಾವ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	21.04.1959	28.06.1994	20–06–2012	20–06–2012
288.	ಡಿ.ಎ. ಭಾಂಡೇಕರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1961	24.06.1994	20–06–2012	20–06–2012

289.	ಆನಂದ ಮಾರುತಿ ಹೊಸಮನಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1958	23.06.1994	20–06–2012	20–06–2012
290.	ಎಸ್.ಎ. ಪಾಸ್ತೆ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	06.06.1961	24.06.1994	20–06–2012	20–06–2012
291.	ಪಿ.ಆರ್. ಹೊಸಳ್ಳಿಮಠ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1960	25.06.1994	20–06–2012	20–06–2012
292.	ಮಲ್ಲರಾಜೇಗೌಡ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	14.08.1958	24.06.1994	20–06–2012	20–06–2012
293.	ಹೆಚ್.ಇ. ಚಿನ್ನಪ್ಪ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	03.07.1963	27.06.1994	20–06–2012	20–06–2012
294.	ಎನ್.ಆರ್. ಲೋಕೇಶ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	06.01.1959	24.06.1994	20–06–2012	20–06–2012
295.	ಆರ್. ಬಾಲಕೃಷ್ಣ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1962	23.06.1994	20–06–2012	20–06–2012
296.	ಬಿ.ಐ. ಮಖಾಂದಾರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1963	25.06.1994	20–06–2012	20–06–2012
297.	ಕೆ.ಕೆ. ಕುಲಕರ್ಣಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.08.1962	23.06.1994	20–06–2012	20–06–2012
298.	ಎಸ್.ವಿ. ಪಾಟೀಲ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	21.07.1962	23.06.1994	20–06–2012	20–06–2012
299.	ಎಂ.ಎ. ಬ್ಯಾಳಿರೊಟ್ಟಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	08.10.1957	24.06.1994	20–06–2012	20–06–2012
300.	ಎಂ ಚಂದ್ರಪ್ಪ	**ಎಸ್.ಟಿ.**	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1961	11.02.1998	20–06–2012	20–06–2012
301.	ಬಲಭೀಮ	**ಎಸ್.ಟಿ.**	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1960	09.02.1998	20–06–2012	20–06–2012
302.	ಸಿಂಗೆಚಾಂಗ್‌ದೇವ್	**ಎಸ್.ಸಿ.**	ಮುಂಬಡ್ತಿ	11.01.1967	17.01.2000	20–06–2012	20–06–2012
303.	ಬಿ.ಕೆ. ಕಾಮಾಕ್ಷಿ	**ಎಸ್.ಸಿ.**	ಮುಂಬಡ್ತಿ	13.06.1965	21.01.2000	20–06–2012	20–06–2012
304.	ಅಂಜನಾ ಚವ್ಹಾಣ್	**ಎಸ್.ಸಿ.**	ಮುಂಬಡ್ತಿ	11.05.1969	09–02–1998	08–05–2015	08–05–2015
305.	ಮಂಜುನಾಥ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	20.09.1957	23.06.1994	08–05–2015	08–05–2015
306.	ಎ.ಐ. ಖಾಜಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	22.05.1956	23.06.1994	08–05–2015	08–05–2015
307.	ಎಸ್.ಬಿ. ಹಾವೇರಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.05.1964	23.06.1994	08–05–2015	08–05–2015
308.	ಬಿ. ವೀರಣ್ಣ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1955	24.06.1994	08–05–2015	08–05–2015
309.	ಕೆ.ಎಸ್. ರೇವಣಸಿದ್ದಪ್ಪ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	28.08.1960	23.06.1994	08–05–2015	08–05–2015
310.	ಬಿ. ದೊಡ್ಡಯ್ಯ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1958	23.06.1994	08–05–2015	08–05–2015
311.	ಎಲ್. ನಾಗರಾಜು	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	05.10.1962	24.06.1994	08–05–2015	08–05–2015
312.	ಎಂ. ಉದಯಕುಮಾರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	20.02.1959	27.06.1994	08–05–2015	08–05–2015
313.	ಬಿ.ಎ. ಗಣಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1957	22.06.1994	08–05–2015	08–05–2015
314.	ಎಸ್.ಎಸ್. ಕುದರಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	22.07.1961	24.06.1994	08–05–2015	08–05–2015
315.	ಪಿ. ಇಕ್ಬಾಲ್ ಅಹಮದ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1960	25.06.1994	08–05–2015	08–05–2015
316.	ಎ.ಜಿ. ಪಠಾಣ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	24.11.1960	25.06.1994	08–05–2015	08–05–2015
317.	ಬಿ.ವಿ. ಹುಚ್ಚಾರೆಡ್ಡಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1959	25.06.1994	08–05–2015	08–05–2015

318.	ಕೆ. ಕೆಂಚಪ್ಪ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	03.04.1963	24.06.1994	08–05–2015	08–05–2015
319.	ಎಂ.ಹೆಚ್. ಛಬ್ಬಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.01.1960	24.06.1994	08–05–2015	08–05–2015
320.	ಟಿ.ಎಂ. ನರೇಂದ್ರ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	18.03.1960	23.06.1994	08–05–2015	08–05–2015
321.	ಎಸ್.ಜಿ. ಪೀರಜಾದೆ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	15.06.1958	25.06.1994	08–05–2015	08–05–2015
322.	ರಾಜು ಪೂಜಾರಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	12.06.1962	25.06.1994	08–05–2015	08–05–2015
323.	ಕೆ. ನಾಗರಾಜ ಆಚಾರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	23.07.1961	24.06.1994	08–05–2015	08–05–2015
324.	ಜಿ. ವೆಂಕಟೇಶ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	27.09.1955	24.06.1994	08–05–2015	08–05–2015
325.	ಬಿ. ಶೇಖರ್ ಶೆಟ್ಟಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	17.04.1964	11.02.1998	08–05–2015	08–05–2015
326.	ಎಸ್.ಪಿ. ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	08.07.1960	09.02.1998	08–05–2015	08–05–2015
327.	ಹೆಚ್.ಡಿ. ಆನಂದಕುಮಾರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	13.10.1962	11.02.1998	08–05–2015	08–05–2015
328.	ಜ್ಯುಡಿತ್ ಓಲ್ಗ ಮಾರ್ಗರೇಟ್ ಕ್ರಾಸ್ಟ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	28.01.1970	09.02.1998	08–05–2015	08–05–2015
329.	ಟಿ.ಹೆಚ್. ಲೋಲಾಕ್ಷಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	26.11.1966	06.02.1998	08–05–2015	08–05–2015
330.	ಗಿರಿಜಾ ಎಸ್. ತಮ್ಮಿನಾಳ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1968	11.02.1998	08–05–2015	08–05–2015
331.	ಆರ್.ವಿ. ಭಟ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	08.05.1968	10.02.1998	08–05–2015	08–05–2015
332.	ಬಿ. ರಮೇಶ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	22.07.1959	07.02.1998	08–05–2015	08–05–2015
333.	ದಳವಾಯಿ ಚಕ್ರಪಾಣಿ	**ಎಸ್.ಟಿ.**	ಮುಂಬಡ್ತಿ	20.07.1964	22.01.2000	08–05–2015	08–05–2015
334.	ಬಿ. ಗಣೇಶ್‌ನಾಯ್ಕ	**ಎಸ್.ಸಿ.**	ಮುಂಬಡ್ತಿ	18.06.1965	25.08.2004	08–05–2015	08–05–2015
335.	ಎಂ.ಬಿ. ಸುಂಕಣ್ಣ	**ಎಸ್.ಸಿ.**	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.05.1968	17.05.2004	08–05–2015	08–05–2015
336.	ಬಿ. ಅರುಣಾಕ್ಷಿ	**ಎಸ್.ಸಿ.**	ಮುಂಬಡ್ತಿ	22.07.1969	17.05.2004	08–05–2015	08–05–2015
337.	ವಿ.ಡಿ. ದರಬಾರೆ	**ಎಸ್.ಸಿ.**	ಮುಂಬಡ್ತಿ	22.07.1968	06.12.2003	08–05–2015	08–05–2015
338.	ಎಸ್.ಆರ್. ನರಸಿಂಹಲು	**ಎಸ್.ಸಿ.**	ಮುಂಬಡ್ತಿ	21.06.1967	08.12.2003	08–05–2015	08–05–2015
339.	ನಾಗಪ್ಪ ಸಿ. ನಾಕ್‌ಮನ್	**ಎಸ್.ಸಿ.**	ಮುಂಬಡ್ತಿ	07.09.1967	08.12.2003	08–05–2015	08–05–2015
340.	ಅಂಬಣ್ಣ ತಿಪ್ಪಣ್ಣ	**ಎಸ್.ಸಿ.**	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1966	06.12.2003	08–05–2015	08–05–2015
341.	ಎಸ್.ಕೆ. ನಾರಾಯಣಸ್ವಾಮಿ	**ಎಸ್.ಸಿ.**	ಮುಂಬಡ್ತಿ	09.01.1960	06.12.2003	08–05–2015	08–05–2015
342.	ಪ್ರಾಣೇಶ್ ಭರತನೂರ	**ಎಸ್.ಸಿ.**	ಮುಂಬಡ್ತಿ	08.08.1970	12.05.2006	08–05–2015	08–05–2015
343.	ಡಿ. ಸುಜಾತ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	04.04.1964	09.02.1998	08–05–2015	08–05–2015
344.	ಮುನವಳ್ಳಿ ಶೈಲಾ ಮಹಾದೇವಪ್ಪ (ಶೈಲಾ ಯು. ಅಂಗಡಿ)	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	21.07.1968	09.02.1998	08–05–2015	08–05–2015
345.	ಬಿ.ಎಸ್. ಕೂಗುನವರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.01.1964	09.02.1998	08–05–2015	08–05–2015
346.	ಯು. ಶ್ರೀನಿವಾಸ ಹೆಗಡೆ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	03.08.1958	13.02.1998	08–05–2015	08–05–2015

347.	ಮುರಳೀಧರ ಕುಲಕರ್ಣಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	04.03.1963	09.02.1998	08–05–2015	08–05–2015
348.	ಸಫೀರ್ ಅಹಮದ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	15.04.1959	10.02.1998	08–05–2015	08–05–2015
349.	ಎ.ಎಂ. ಸುರೇಶ್‌ಕುಮಾರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	22.07.1966	06.02.1998	08–05–2015	08–05–2015
350.	ಎನ್.ಆರ್. ಗಣೇಶ್‌ಬಾಬು	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	25.02.1968	05.02.1998	08–05–2015	08–05–2015
351.	ಹರಿಶ್ಚಂದ್ರ ಉದಿಯಾವರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	02.05.1965	06.02.1998	08–05–2015	08–05–2015
352.	ಎಸ್.ಎ. ಶಿರೂರ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06..1960	20.01.2000	08–05–2015	08–05–2015
353.	ಜಯರಾಮಶೆಟ್ಟಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	22.07.1969	24.01.2000	08–05–2015	08–05–2015
354.	ಲಕ್ಷ್ಮೀದೇವಿ ಪಾಟೀಲ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	21.06.1967	24.01.2000	08–05–2015	08–05–2015
355.	ಆರ್.ಎಂ. ಗಂಜಿಗಟ್ಟಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	20.10.1964	17.05.2004	08–05–2015	08–05–2015
356.	ಅಮರೇಗೌಡ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.08.1962	17.05.2004	08–05–2015	08–05–2015
357.	ತನುಜಾ ಬಾಬುರಾವ್ ಹೊಸಪಟ್ಟಣ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	21.06.1969	21.01.2000	08–05–2015	08–05–2015
358.	ನಾರಾಯಣ ಶೇರಿಗಾರ್ ಯು.	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	22.09.1962	21.05.2004	08–05–2015	08–05–2015
359.	ವೀರೇಶ್ ಜಿ. ಮಾಮನಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	29.06.1968	24.01.2000	08–05–2015	08–05–2015
360.	ಕೆ. ಮೋಹನ್‌ಕುಮಾರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	04.03.1961	17.05.2004	08–05–2015	08–05–2015
361.	ಬಿ. ರಾಜೇಶ್ವರಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	02.02.1964	24.01.2000	08–05–2015	08–05–2015
362.	ಕೆ.ಜಿ. ಕಲ್ಪನ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	13.01.1964	17.05.2004	08–05–2015	08–05–2015
363.	ಕಿರಣ್ ಎಸ್. ಪಾಟೀಲ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.09.1969	17.05.2004	08–05–2015	08–05–2015
364.	ಜಿ.ಟಿ. ರಂಗಪ್ಪ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	20.09.1961	24.01.2000	12–08–2015	12–08–2015
365.	ಸುಮಿತ್ರ ಎಂ. ಅಂಚಟಗೇರಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	06.06.1963	18.05.2004	12–08–2015	12–08–2015
366.	ಎಂ.ಎಸ್. ಟಂಕಸಾಲಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1959	21.01.2000	12–08–2015	12–08–2015
367.	ವಾಸಂತಿ ಎಂ. ಅಂಗಡಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	13.09.1967	17.05.2004	12–08–2015	12–08–2015
368.	ಎಂ. ಕೃಷ್ಣವೇಣಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	11.05.1961	20.01.2000	12–08–2015	12–08–2015
369.	ಆರ್.ಟಿ. ಆಶಾ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	10.09.1964	21.01.2000	12–08–2015	12–08–2015
370.	ವಾರದ ಮಲಕಪ್ಪ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	08.07.1960	19.01.2000	12–08–2015	12–08–2015
371.	ಡಿ.ಎಂ. ಶೋಭ	**ಎಸ್.ಟಿ.**	ಮುಂಬಡ್ತಿ	03.03.1969	13.05.2004	29–10–2015	29–10–2015
372.	ರಾಜ ಮಹೇಂದ್ರ ಕಿರಣಗಿ	**ಎಸ್.ಸಿ.**	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1974	11.05.2006	29–10–2015	29–10–2015
373.	ಎಸ್. ರಾಜಣ್ಣ	**ಎಸ್.ಸಿ.**	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1964	11.05.2006	29–10–2015	29–10–2015
374.	ಹೆಚ್.ಆರ್. ಸತ್ಯವತಿ	**ಎಸ್.ಸಿ.**	ಮುಂಬಡ್ತಿ	22.07.1968	12.05.2006	29–10–2015	29–10–2015
375.	ಆರ್.ಎ. ಬಾರಾವಲಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.02.1968	18.01.2000	23–02–2016	23–02–2016
376.	ಶರಣಗೌಡ ವಿ. ಪಾಟೀಲ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1967	20.05.2004	23–02–2016	23–02–2016

377.	ಕೃಷ್ಣ ಜಿ. ದೇಶಭಂಡಾರಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.07.1966	21.01.2000	23–02–2016	23–02–2016
378.	ಬಿ. ನಾಗಸುಂದ್ರಮ್ಮ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	20.02.1961	17.05.2004	23–02–2016	23–02–2016
379.	ಸವಿತಾ ಎಂ. ಶಿಗ್ಲಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	02.06.1970	20.05.2004	23–02–2016	23–02–2016
380.	ಎಂ.ಎಸ್. ಉಷಾ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	17.07.1969	17.05.2004	23–02–2016	23–02–2016
381.	ಶಾಂತಿಬಾಯಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	06.01.1963	21.01.2000	23–02–2016	23–02–2016
382.	ಎಸ್.ಎಂ. ಗೆಜ್ಜಿಹಳ್ಳಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	21.06.1967	20.01.2000	23–02–2016	23–02–2016
383.	ಟಿ.ಜಿ. ನಾಗರಾಜು	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	18.02.1970	29.07.2004	23–02–2016	23–02–2016
384.	ಮಲ್ಲಿಕಾರ್ಜುನ್ ಜಿ. ಪತ್ತಾರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	05.02.1963	24.01.2000	23–02–2016	23–02–2016
385.	ಟಿ.ಬಿ. ಲಕ್ಷ್ಮೀದೇವಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	20.05.1967	20.01.2000	23–02–2016	23–02–2016
386.	ಡಿ. ಸುಮತಿ ಶಾಂತಮೇರಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	03.12.1967	24.01.2000	23–02–2016	23–02–2016
387.	ಎನ್.ಬಿ. ಅಲಮೇಲು	**ಎಸ್**.ಸಿ.	ಮುಂಬಡ್ತಿ	31.07.1970	19.01.2000	23–02–2016	23–02–2016
388.	ಶೈಲಜಾ ಕೃಷ್ಣಾನಾಯಕ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	26.09.1969	24.01.2000	23–02–2016	23–02–2016
389.	ಎಂ.ಎಸ್. ಮಂಜುಳ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	15.08.1963	19.01.2000	23–02–2016	23–02–2016
390.	ಕೆ. ಗೋಪಾಲರಾವ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	12.03.1968	08.12.2003	23–02–2016	23–02–2016
391.	ವಿ.ಜಿ. ಹೆಬಸೂರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	18.08.1970	06.12.2003	23–02–2016	23–02–2016
392.	ಪ್ರಶಾಂತ್ ಎಸ್. ತೋರಗಲ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.03.1969	06.12.2003	23–02–2016	23–02–2016
393.	ಬಿ.ಎಸ್. ಪಾಟೀಲ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.03.1968	11.12.2003	23–02–2016	23–02–2016
394.	ಎಂ.ಐ. ಸಂಗತ್ರಾಶ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1964	06.12.2003	23–02–2016	23–02–2016
395.	ಜೆ. ಶಾಂತರಾಜು	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.05.1966	06.12.2003	23–02–2016	23–02–2016
396.	ಬಿ. ಪ್ರಕಾಶ್ಚಂದ್ರಶೆಟ್ಟಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	19.01.1969	06.12.2003	23–02–2016	23–02–2016
397.	ಎಂ.ಡಿ. ರಘು	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	06.08.1965	06.12.2003	23–02–2016	23–02–2016
398.	ಆರ್.ಟಿ. ಅರುಣ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	25.06.1968	08.12.2003	23–02–2016	23–02–2016
399.	ಎನ್.ಎಸ್. ಮಲ್ಲಯ್ಯ	**ಎಸ್.ಟಿ.**	ಮುಂಬಡ್ತಿ	02.07.1971	16.05.2006	23–02–2016	23–02–2016
400.	ಗಣಪತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	18.07.1963	11.12.2003	22.05.2018	22.05.2018
401.	ಕೆ.ಸಿ. ಕಾಳಿಂಗಪ್ಪ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1960	05.12.2003	22.05.2018	22.05.2018
402.	ಬಿ.ಎಸ್. ವಾಣಿಶ್ರೀ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	25.05.1967	05.12.2003	22.05.2018	22.05.2018
403.	ಎಸ್.ಟಿ. ಸುಧಾ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1966	06.12.2003	22.05.2018	22.05.2018
404.	ರಸಲುಲ್ಲಾ @ ಹಾರುನಾ ಪಾಟೀಲ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1961	08.12.2003	22.05.2018	22.05.2018
405.	ಎನ್.ಎಸ್. ಪೂಜಾರಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	26.10.1962	08.12.2003	22.05.2018	22.05.2018
406.	ಹೆಚ್.ಎಸ್. ರವೀಂದ್ರಪ್ಪ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	15.06.1964	05.12.2003	22.05.2018	22.05.2018

407.	ಹೆಚ್.ವಿ. ಕೃಷ್ಣಮೂರ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	22.07.1958	09.12.2003	22.05.2018	22.05.2018
408.	ಅಣ್ಣಪ್ಪ ಜಟ್ಟಿ ನಾಯಕ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1968	06.12.2003	22.05.2018	22.05.2018
409.	ಎಸ್.ಜಿ. ಕೂಡಲಗಿಮಠ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1970	06.12.2003	22.05.2018	22.05.2018

ಸಂಖ್ಯೆ: ಒಇ 55 ಪಿಪಿಇ 2019
ಸ್ಥಳ : ಬೆಂಗಳೂರು

(ಕೆ. ಪದ್ಮಿನಿದೇವಿ)
ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ (ಪ್ರ)
ದಿನಾಂಕ: 19.11.2019 ಒಳಾಡಳಿತ ಇಲಾಖೆ (ಪೊಲೀಸ್ ಸೇವೆಗಳು–ಬಿ)

ಅನುಬಂಧ–3

ಅಭಿಯೋಗ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳ ಇಲಾಖೆಯ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ವೃಂದದ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸ್ವೀಕೃತವಾಗಿರುವ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳು:

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಅಧಿಕಾರಿ ಹೆಸರು ಶ್ರೀ/ಶ್ರೀಮತಿ	ಆಕ್ಷೇಪಣೆ ಅಂಶ	ಷರಾ
01	02	03	04
1.	ಚನ್ನಪ್ಪ ಗು. ಹರಸೂರ	ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಗಳು 411 ಇದ್ದು, ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ ಮೂಲಕ ಅಧಿಕಾರಿಗಳನ್ನು ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಿ ಮುಂಬಡ್ತಿ ಹುದ್ದೆಗಳಾದ ಹಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ 123 ಹುದ್ದೆಗಳು ಎ ವೃಂದದ ಜೂನಿಯರ್ ಕ್ಲಾಸ್ ಹುದ್ದೆ ಆಗಿದ್ದು, ಮುಂಬಡ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಮೀಸಲಾತಿ ಕಂಡು ಬರುತ್ತಿದ್ದರೆ ಮೊದಲು ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಗೆ ಪ್ರಾತಿನಿಧ್ಯ ನೀಡಬೇಕು. ಅನುಪಾತ ಪೂರ್ಣವಾಗಿದ್ದರೆ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಅನುಸಾರ ಉಳಿದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಮುಂಬಡ್ತಿಯನ್ನು ರೋಸ್ಟರ್ ಬಿಂದು ಅನುಸಾರ ನೀಡತಕ್ಕದ್ದು. ಮೀಸಲಾತಿ ಮೂಲಕ ಮುಂಬಡ್ತಿ ಪಡೆದ ಪರಿಶಿಷ್ಠ ಜಾತಿ ಮತ್ತು ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಪಂಗಡದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುವಾಗ ತದನಂತರ ಸಾಮಾನ್ಯ ವರ್ಗದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳನ್ನು ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಮೇಲಿರಿಸಿ ಅವರ ಕೆಳಗೆ ಮುಂಬಡ್ತಿ ಹುದ್ದೆಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ಅಧಿಕಾರಿಗಳನ್ನು ಕ್ರಮವಾಗಿರಿಸಬೇಕು ಇದೇ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ತೀರ್ಪಿನ ಮತ್ತು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಮೀಸಲಾತಿ ಆದೇಶ 2017ರ ಆಶಯವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಅಭಿಯೋಗ ಇಲಾಖೆಯಲ್ಲಿ ಹಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರು ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಗಳಲ್ಲಿ 18% ಅನುಪಾತ ಮೀರಿದ್ದು, ಉನ್ನತ ಹುದ್ದೆಗಳಲ್ಲಿ ಶೇಕಡಾವಾರು	ಸರ್ಕಾರದ ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂಖ್ಯೆ: ಸಿಆಸುಇ 186 ಎಸ್‌ಆರ್‌ಎಸ್ 2018, ದಿನಾಂಕ:24.06.2019ರಲ್ಲಿ ನೀಡಿರುವ ಸೂಚನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಕ್ಯಾಚ್ ಅಪ್ ರೂಲ್ ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಇಲಾಖೆಯಲ್ಲಿ ಹುದ್ದೆಗಳು ಖಾಲಿ ಇದ್ದುದರಿಂದ ಸಂಖ್ಯಾತಿರಿಕ್ತ ಹುದ್ದೆಗಳ ಸೃಜನೆ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಇರುವುದಿಲ್ಲ. ದಿನಾಂಕ:10.05.2019ರಂದು ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು ನೀಡಿರುವ ತೀರ್ಪಿನನ್ವಯ ಕರ್ನಾಟಕ (ರಾಜ್ಯದ ಸಿವಿಲ್ ಸೇವೆಗಳಲ್ಲಿನ

		ಪ್ರಮಾಣ ಮೀರಬಾರದೆಂಬ ಕ್ಯಾಚ್ ಅಪ್ ರೂಲ್ ಅಳವಡಿಸಿ, ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಪುನರಾವಲೋಕಿಸಿ, ರೂಲನ್ನು ಪುನರ್ ರಚಿಸಿದ ಬಳಿಕ ಅನುಸೂಚಿತ ಜಾತಿಗಳು ಮತ್ತು ಬುಡಕಟ್ಟುಗಳಿಗೆ ಸೇರಿದ ಸರ್ಕಾರಿ ನೌಕರರ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಮಾರ್ಪಡಿಸಿ ಮೀಸಲಾತಿ ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಕ್‌ಲಾಗ್ ಖಾಲಿ ಸ್ಥಾನಗಳಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿಗೆ ಅಥವಾ ಮೀಸಲಾತಿ ಆದೇಶಗಳಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ರೋಸ್ಟರ್ ಬಿಂದುಗಳಿಗೆ ಜೋಡಿಸತಕ್ಕದ್ದು ಅಥವಾ ಅಂತಹ ಅಧಿಕಾರಿ/ನೌಕರರಿಗೆ ಸಂಖ್ಯಾತಿರಿಕ್ತ ಹುದ್ದೆಗಳನ್ನು ಸೃಷ್ಟಿಸಿ ಉಳಿದ ಖಾಲಿ ಹುದ್ದೆಗಳಿಗೆ ವಿಸ್ತ್ರತ ಪಟ್ಟಿ ರೀತ್ಯ ಪದೋನ್ನತಿ ನಿಡುವುದು. ಈ ಹಿಂದೆ 2018ರಲ್ಲಿ ಬಿ.ಕೆ. ಪವಿತ್ರಾ ಪ್ರಕರಣದ ಅನುಸಾರ ಮಾಡಿದ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಮುಂಬಡ್ತಿ ನೀಡುವ ಕಾಲಕ್ಕೆ ಪರಿಗಣಿಸಬೇಕೆಂದು ಕೋರಿರುತ್ತಾರೆ.	ಹುದ್ದೆಗಳ) ಮೀಸಲಾತಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಬಡ್ತಿ ಹೊಂದಿರುವ ಸರ್ಕಾರಿ ನೌಕರರಿಗೆ ತತ್ಪರಿಣಾಮದ ಜೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಅಧಿನಿಯಮ 2017ರ ಸಿಂಧುತ್ವವನ್ನು ಎತ್ತಿಹಿಡಿದಿರುತ್ತದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಬಿ.ಕೆ. ಪವಿತ್ರ ಪ್ರಕರಣದ ಅನುಸಾರ ಮಾಡಿದ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಪ್ರಸ್ತುತ ಪರಿಗಣಿಸಲು ಅವಕಾಶವಿರುವುದಿಲ್ಲ.
2.	ಅಜಿತಕುಮಾರ್ ಡಿ.ಹಮಿಗಿ	ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಗಳು 411 ಇದ್ದು, ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ ಮೂಲಕ ಅಧಿಕಾರಿಗಳನ್ನು ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಿ ಮುಂಬಡ್ತಿ ಹುದ್ದೆಗಳಾದ ಹಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ 123 ಹುದ್ದೆಗಳು ಎ ವೃಂದದ ಜೂನಿಯರ್ ಕ್ಲಾಸ್ ಹುದ್ದೆ ಆಗಿದ್ದು, ಮುಂಬಡ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಮೀಸಲಾತಿ ಕಂಡು ಬರುತ್ತಿದ್ದರೆ ಮೊದಲು ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಗೆ ಪ್ರಾತಿನಿಧ್ಯ ನೀಡಬೇಕು. ಅನುಪಾತ ಪೂರ್ಣವಾಗಿದ್ದರೆ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಅನುಸಾರ ಉಳಿದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಮುಂಬಡ್ತಿಯನ್ನು ರೋಸ್ಟರ್ ಬಿಂದು ಅನುಸಾರ ನೀಡತಕ್ಕದ್ದು. ಮೀಸಲಾತಿ ಮೂಲಕ ಮುಂಬಡ್ತಿ ಪಡೆದ ಪರಿಶಿಷ್ಠ ಜಾತಿ ಮತ್ತು ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಪಂಗಡದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುವಾಗ ತದನಂತರ ಸಾಮಾನ್ಯ ವರ್ಗದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳನ್ನು ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಮೇಲಿರಿಸಿ ಅವರ ಕೆಳಗೆ ಮುಂಬಡ್ತಿ ಹುದ್ದೆಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ಅಧಿಕಾರಿಗಳನ್ನು ಕ್ರಮವಾಗಿರಿಸಬೇಕು ಇದೇ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ತೀರ್ಪಿನ ಮತ್ತು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಮೀಸಲಾತಿ ಆದೇಶ 2017ರ ಆಶಯವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಅಭಿಯೋಗ ಇಲಾಖೆಯಲ್ಲಿ ಹಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರು ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಗಳಲ್ಲಿ 18% ಅನುಪಾತ ಮೀರಿದ್ದು, ಉನ್ನತ ಹುದ್ದೆಗಳಲ್ಲಿ ಶೇಕಡಾವಾರು ಪ್ರಮಾಣ ಮೀರಬಾರದೆಂಬ ಕ್ಯಾಚ್ ಅಪ್ ರೂಲ್ ಅಳವಡಿಸಿ, ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಪುನರಾವಲೋಕಿಸಿ, ರೂಲನ್ನು ಪುನರ್ ರಚಿಸಿದ ಬಳಿಕ ಅನುಸೂಚಿತ ಜಾತಿಗಳು ಮತ್ತು ಬುಡಕಟ್ಟುಗಳಿಗೆ ಸೇರಿದ ಸರ್ಕಾರಿ ನೌಕರರ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಮಾರ್ಪಡಿಸಿ ಮೀಸಲಾತಿ ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಕ್‌ಲಾಗ್ ಖಾಲಿ ಸ್ಥಾನಗಳಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿಗೆ ಅಥವಾ ಮೀಸಲಾತಿ ಆದೇಶಗಳಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ರೋಸ್ಟರ್ ಬಿಂದುಗಳಿಗೆ ಜೋಡಿಸತಕ್ಕದ್ದು ಅಥವಾ ಅಂತಹ ಅಧಿಕಾರಿ/ನೌಕರರಿಗೆ ಸಂಖ್ಯಾತಿರಿಕ್ತ	ಸರ್ಕಾರದ ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂಖ್ಯೆ: ಸಿಆಸುಇ 186 ಎಸ್‌ಆರ್‌ಎಸ್ 2018, ದಿನಾಂಕ:24.06.2019ರಲ್ಲಿ ನೀಡಿರುವ ಸೂಚನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಕ್ಯಾಚ್ ಅಪ್ ರೂಲ್ ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಇಲಾಖೆಯಲ್ಲಿ ಹುದ್ದೆಗಳು ಖಾಲಿ ಇದ್ದುದರಿಂದ ಸಂಖ್ಯಾತಿರಿಕ್ತ ಹುದ್ದೆಗಳ ಸೃಜನೆ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಇರುವುದಿಲ್ಲ. ದಿನಾಂಕ:10.05.2019ರಂದು ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು ನೀಡಿರುವ ತೀರ್ಪಿನನ್ವಯ ಕರ್ನಾಟಕ (ರಾಜ್ಯದ ಸಿವಿಲ್ ಸೇವೆಗಳಲ್ಲಿನ ಹುದ್ದೆಗಳ) ಮೀಸಲಾತಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಬಡ್ತಿ ಹೊಂದಿರುವ ಸರ್ಕಾರಿ ನೌಕರರಿಗೆ ತತ್ಪರಿಣಾಮದ ಜೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಅಧಿನಿಯಮ 2017ರ ಸಿಂಧುತ್ವವನ್ನು ಎತ್ತಿಹಿಡಿದಿರುತ್ತದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಬಿ.ಕೆ.

		ಹುದ್ದೆಗಳನ್ನು ಸೃಷ್ಟಿಸಿ ಉಳಿದ ಖಾಲಿ ಹುದ್ದೆಗಳಿಗೆ ವಿಸ್ತ್ರತ ಪಟ್ಟಿ ರೀತ್ಯ ಪದೋನ್ನತಿ ನಿಡುವುದು. ಈ ಹಿಂದೆ 2018ರಲ್ಲಿ ಬಿ.ಕೆ. ಪವಿತ್ರಾ ಪ್ರಕರಣದ ಅನುಸಾರ ಮಾಡಿದ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಮುಂಬಡ್ತಿ ನಿಡುವ ಕಾಲಕ್ಕೆ ಪರಿಗಣಿಸಬೇಕೆಂದು ಕೋರಿರುತ್ತಾರೆ.	ಪವಿತ್ರ ಪ್ರಕರಣದ ಅನುಸಾರ ಮಾಡಿದ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಪ್ರಸ್ತುತ ಪರಿಗಣಿಸಲು ಅವಕಾಶವಿರುವುದಿಲ್ಲ.
3.	1. ಬಿ.ಐ. ಮಾಕನ್‌ದಾರ್, 2. ಚನ್ನಪ್ಪ ಗು. ಹರಸೂರ	ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಗಳು 411 ಇದ್ದು, ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ ಮೂಲಕ ಅಧಿಕಾರಿಗಳನ್ನು ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಿ ಮುಂಬಡ್ತಿ ಹುದ್ದೆಗಳಾದ ಹಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ 123 ಹುದ್ದೆಗಳು ಎ ವೃಂದದ ಜೂನಿಯರ್ ಕ್ಲಾಸ್ ಹುದ್ದೆ ಆಗಿದ್ದು, ಮುಂಬಡ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಮೀಸಲಾತಿ ಕಂಡು ಬರುತ್ತಿದ್ದರೆ ಮೊದಲು ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಗೆ ಪ್ರಾತಿನಿಧ್ಯ ನೀಡಬೇಕು. ಅನುಪಾತ ಪೂರ್ಣವಾಗಿದ್ದರೆ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಅನುಸಾರ ಉಳಿದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಮುಂಬಡ್ತಿಯನ್ನು ರೋಸ್ಟರ್ ಬಿಂದು ಅನುಸಾರ ನೀಡತಕ್ಕದ್ದು. ಮೀಸಲಾತಿ ಮೂಲಕ ಮುಂಬಡ್ತಿ ಪಡೆದ ಪರಿಶಿಷ್ಠ ಜಾತಿ ಮತ್ತು ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಪಂಗಡದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುವಾಗ ತದನಂತರ ಸಾಮಾನ್ಯ ವರ್ಗದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳನ್ನು ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಮೇಲಿರಿಸಿ ಅವರ ಕೆಳಗೆ ಮುಂಬಡ್ತಿ ಹುದ್ದೆಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ಅಧಿಕಾರಿಗಳನ್ನು ಕ್ರಮವಾಗಿರಿಸಬೇಕು ಇದೇ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ತೀರ್ಪಿನ ಮತ್ತು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಮೀಸಲಾತಿ ಆದೇಶ 2017ರ ಆಶಯವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಅಭಿಯೋಗ ಇಲಾಖೆಯಲ್ಲಿ ಹಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರು ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಗಳಲ್ಲಿ 18% ಅನುಪಾತ ಮೀರಿದ್ದು, ಉನ್ನತ ಹುದ್ದೆಗಳಲ್ಲಿ ಶೇಕಡಾವಾರು ಪ್ರಮಾಣ ಮೀರಬಾರದೆಂಬ ಕ್ಯಾಚ್ ಅಪ್ ರೂಲ್ ಅಳವಡಿಸಿ, ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಪುನರಾವಲೋಕಿಸಿ, ರೂಲನ್ನು ಪುನರ್ ರಚಿಸಿದ ಬಳಿಕ ಅನುಸೂಚಿತ ಜಾತಿಗಳು ಮತ್ತು ಬುಡಕಟ್ಟುಗಳಿಗೆ ಸೇರಿದ ಸರ್ಕಾರಿ ನೌಕರರ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಮಾರ್ಪಡಿಸಿ ಮೀಸಲಾತಿ ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಕ್‌ಲಾಗ್ ಖಾಲಿ ಸ್ಥಾನಗಳಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿಗೆ ಅಥವಾ ಮೀಸಲಾತಿ ಆದೇಶಗಳಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ರೋಸ್ಟರ್ ಬಿಂದುಗಳಿಗೆ ಜೋಡಿಸತಕ್ಕದ್ದು ಅಥವಾ ಅಂತಹ ಅಧಿಕಾರಿ/ನೌಕರರಿಗೆ ಸಂಖ್ಯಾತಿರಿಕ್ತ ಹುದ್ದೆಗಳನ್ನು ಸೃಷ್ಟಿಸಿ ಉಳಿದ ಖಾಲಿ ಹುದ್ದೆಗಳಿಗೆ ವಿಸ್ತ್ರತ ಪಟ್ಟಿ ರೀತ್ಯ ಪದೋನ್ನತಿ ನಿಡುವುದು. ಈ ಹಿಂದೆ 2018ರಲ್ಲಿ ಬಿ.ಕೆ. ಪವಿತ್ರಾ ಪ್ರಕರಣದ ಅನುಸಾರ ಮಾಡಿದ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಮುಂಬಡ್ತಿ ನಿಡುವ ಕಾಲಕ್ಕೆ ಪರಿಗಣಿಸಬೇಕೆಂದು ಕೋರಿರುತ್ತಾರೆ.	ಸರ್ಕಾರದ ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂಖ್ಯೆ: ಸಿಆಸುಇ 186 ಎಸ್‌ಆರ್‌ಎಸ್ 2018, ದಿನಾಂಕ:24.06.2019ರಲ್ಲಿ ನೀಡಿರುವ ಸೂಚನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಕ್ಯಾಚ್ ಅಪ್ ರೂಲ್ ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಇಲಾಖೆಯಲ್ಲಿ ಹುದ್ದೆಗಳು ಖಾಲಿ ಇದ್ದುದರಿಂದ ಸಂಖ್ಯಾತಿರಿಕ್ತ ಹುದ್ದೆಗಳ ಸೃಜನೆ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಇರುವುದಿಲ್ಲ. ಓ ದಿನಾಂಕ:10.05.2019ರಂದು ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಛ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು ನೀಡಿರುವ ತೀರ್ಪಿನನ್ವಯ ಕರ್ನಾಟಕ (ರಾಜ್ಯದ ಸಿವಿಲ್ ಸೇವೆಗಳಲ್ಲಿನ ಹುದ್ದೆಗಳ) ಮೀಸಲಾತಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಬಡ್ತಿ ಹೊಂದಿರುವ ಸರ್ಕಾರಿ ನೌಕರರಿಗೆ ತತ್ಪರಿಣಾಮದ ಜೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಅಧಿನಿಯಮ 2017ರ ಸಿಂಧುತ್ವವನ್ನು ಎತ್ತಿಹಿಡಿದಿರುತ್ತದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಬಿ.ಕೆ. ಪವಿತ್ರ ಪ್ರಕರಣದ ಅನುಸಾರ ಮಾಡಿದ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಪ್ರಸ್ತುತ ಪರಿಗಣಿಸಲು ಅವಕಾಶವಿರುವುದಿಲ್ಲ.
4.	ಶಿವಪ್ರಸಾದ್ ಆಳ್ವ ಕೆ.	ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ತಯಾರಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ ಘನ ಸರ್ಕಾರ ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಜ್ಞಾಪನಗಳಲ್ಲಿ 1978ರಿಂದ ತಯಾರಿಸಲು ಸೂಚಿಸಿದ್ದರೂ 1970 ಮತ್ತು 1973ರಿಂದ ಪಟ್ಟಿ ತಯಾರಿಸಿರುವುದರಿಂದ 15	ಹಿಂದೆ ತಯಾರಿಸಿದ್ದ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ 1970 ಮತ್ತು 73ರ

		+ 3 ಮೀಸಲಾತಿ ನೀಡುವಿಕೆ ತಪ್ಪಾಗುತ್ತದೆ. ಕಾರಣ 1978 ರಿಂದ ಮಾತ್ರ 15 + 3 ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಿ ಹಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಯ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿ ತಯಾರಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಅಭಿಯೋಗ ಇಲಾಖೆಯಲ್ಲಿ 1978 ರಿಂದ 2008ರವರೆಗಿನ 30 ವರ್ಷಗಳ ಡಿ.ಪಿ.ಸಿ. ನಡವಳಿ ಪ್ರತಿಗಳನ್ನು ಮಾಹಿತಿ ಹಕ್ಕಿನಡಿ ಕೋರಿದಾಗ ಲಭ್ಯವಿಲ್ಲವೆಂದು ತಿಳಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಹಿಂದಿನ ಡಿ.ಪಿ.ಸಿ. ಪ್ರತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಇನ್ನಿತರ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಕ್ರೋಢೀಕರಿಸದೆ ಅಭಿಯೋಗ ಇಲಾಖೆಯವರು ಲಭ್ಯವಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಬಿ.ಕೆ. ಪವಿತ್ರ 1 ರ ತೀರ್ಪಿನ ಪೂರ್ವದಲ್ಲಿ ತಯಾರಿಸಲಾಗಿದ್ದ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನೇ ಮತ್ತೆ ಕರಡು/ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನಾಗಿ ತಯಾರಿಸಿರುವುದು ಕಂಡುಬರುತ್ತದೆ. ದಿನಾಂಕ:15.5.2019ರ ಆದೇಶ ಹಾಗೂ ಸದರಿ ಆದೇಶದ ಅನುಷ್ಠಾನಕ್ಕೆ ಪೂರಕವಾಗಿ ನಂತರ ಹೊರಡಿಸಿದ ಇನ್ನಿತರ ಜ್ಞಾಪನ/ಆದೇಶ ಹಾಗೂ ಮಾಹಿತಿಗಳಿಗೆ ಪೂರಕವಾಗಿ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿ ತಯಾರಿಸದೆ ಇರುವುದರಿಂದ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಪುನರ್ ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿ ಪ್ರಕಟಿಸಿ ಆಕ್ಷೇಪಣೆ ಸಲ್ಲಿಸಲು ಕೋರಿರುತ್ತಾರೆ. ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿ ತಯಾರಿಸಿರುವ ನೋಡಲ್ ಅಧಿಕಾರಿ–1 ಕ್ರ.ಸಂ. 286ರಲ್ಲಿ ನಂತರದಲ್ಲಿ 230ರಲ್ಲಿ ಕಂಡುಬರುತ್ತಿದೆ ಹಾಗೂ ಪ್ರಯೋಜನ ಪಡೆಯುವ ಅಧಿಕಾರಿಯನ್ನೇ ನೋಡಲ್ ಅಧಿಕಾರಿಯಾಗಿ ನೇಮಿಸಲಾಗಿದೆ. ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಪ್ರಯೋಜನಕ್ಕೆ ಅರ್ಹರಿರದ ತಟಸ್ಥ ಅಧಿಕಾರಿಯನ್ನು ನೋಡಲ್ ಅಧಿಕಾರಿಯಾಗಿ ನೇಮಿಸಿ ಹೊಸ ಪಟ್ಟಿ ತಯಾರಿಸುವುದು ಅತ್ಯವಶ್ಯವಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ರಿವ್ಯೂ ಅರ್ಜಿ ಸಂಖ್ಯೆ:1632/2019 ಮತ್ತು 1651/2019 ಹಾಗೂ ಮಿಸಲೇನಿಯಸ್ ಅರ್ಜಿ 1323/2019, 1324/2019 ಮತ್ತು 1325/2019ರಂತೆ ನೋಂದಣಿಯಾಗಿ ವಿಚಾರಣೆ ಹಂತದಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ. ಅಪೂರ್ಣ ಮಾಹಿತಿಯಿಂದ ಹಾಗೂ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ನೀಡಿರುವ ಕ್ರಮಾಂಕಗಳಲ್ಲಿ ಗಂಭೀರ ಲೋಪಗಳು ಕಂಡುಬರುವ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಅಂತಿಮ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ತಯಾರಿಸುವುದು ಸೂಕ್ತವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ ಎಂದು ತಿಳಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ರಿಕ್ತ ಸ್ಥಾನಗಳ ಹಂಚಿಕೆ ಅಪೂರ್ಣವಾಗಿದ್ದು, ದಿ:29.05.1985ರಲ್ಲಿ 78 ಸ್ಥಾನಗಳಲ್ಲಿ 1985ರಲ್ಲಿ 2 ಎಸ್.ಸಿ. ಹುದ್ದೆಗಳು ಮಾತ್ರ ಕೋಟಾ ಮಿತಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾದ ರಿಕ್ತ ಸ್ಥಾನಗಳು ಎಂದು ತೋರಿಸಿದ್ದರೂ ಬ್ಯಾಕ್‌ಲಾಗ್‌ನ ಬಗ್ಗೆ ಒಟ್ಟು 10 ಎಸ್.ಸಿ. ಮತ್ತು 3 ಎಸ್.ಟಿ. ಹುದ್ದೆಗಳು ತೋರಿಸಿರುವ ಲೆಕ್ಕ ಸರಿಯಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. 1989ರಲ್ಲಿ ಬ್ಯಾಕ್‌ಲಾಗ್ ಹುದ್ದೆಗಳು ಇಲ್ಲ ಎಂದು, 1992ರಲ್ಲಿ 5 ಎಸ್.ಸಿ. ಮತ್ತು 5 ಎಸ್.ಟಿ. ಹುದ್ದೆಗಳನ್ನು ಬ್ಯಾಕ್‌ಲಾಗ್ ಕಾಣಿಸಿ, 1998ರಲ್ಲಿ ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ 38 ಹುದ್ದೆಗಳಿಗೆ 5 + 5 ನಿಗದಿ ಮಾಡಲು ಅವಕಾಶವಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಉಲ್ಲೇಖ–1ರ ಅನುಬಂಧ–1 ಮತ್ತು ಅನುಬಂಧ–2ರಲ್ಲಿ	ಅಧಿಕಾರಿಗಳನ್ನು ಸಹ ಸೇರಿಸಿಕೊಂಡಿದ್ದರಿಂದ ಈಗ ಅವರ ಹೆಸರುಗಳನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ ಕರಡು ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಲಾಗಿದೆ. 1978 ರಿಂದ ರೋಸ್ಟರ್ ಅನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಲಭ್ಯವಿರುವ ದಾಖಲೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಬ್ಯಾಕ್ ಲಾಗ್ ಹುದ್ದೆಗಳನ್ನು ನಮೂದಿಸಲಾಗಿದೆ. 1989ರಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಬ್ಯಾಕ್ ಲಾಗ್ ಹುದ್ದೆಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸದೇ ಇದ್ದುದರಿಂದ ಬ್ಯಾಕ್ ಲಾಗ್ ಹುದ್ದೆಗಳನ್ನು ನಮೂದಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ರೋಸ್ಟರ್ ಪ್ರಕಾರ ಬಡ್ತಿಯನ್ನು ನೀಡಬೇಕಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಖಾಯಂ ಹುದ್ದೆಗಳಿಗೆ ಮಾತ್ರ ನೀಡಬೇಕೆನ್ನುವುದು ಸಮಂಜಸವಲ್ಲ. ಸದರಿ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಬಡ್ತಿ ನೀಡಿದ ಹುದ್ದೆ ಖಾಯಂ ಹುದ್ದೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆಂಬ (ಬಡ್ತಿ ನೀಡಿದ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ) ಬಗ್ಗೆ ಯಾವುದೇ ಮಾಹಿತಿ ಒದಗಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಸದರಿ ಅಧಿಕಾರಿಯವರು 1994ರಲ್ಲಿ ಸರ್ಕಾರಿ ಸೇವೆಗೆ ಸೇರಿರುತ್ತಾರೆ. ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಇದ್ದ ನಿಯಮಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಬಡ್ತಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಸರ್ಕಾರದ ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂಖ್ಯೆ: ಸಿಆಸುಇ 186 ಎಸ್‌ಆರ್‌ಎಸ್ 2018, ದಿನಾಂಕ:24.06.2019ರಲ್ಲಿ ನೀಡಿರುವ

		ಯಾವುದೇ ಬದಲಾವಣೆಗಳಿಲ್ಲದೇ ಈ ಹಿಂದೆ ಆದ ಬಡ್ತಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿಯೇ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿ ತಯಾರಿಸಿರುವುದು ಬಡ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಮೀಸಲಾತಿ ನೀಡುವ ಬಗ್ಗೆ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಂಡ ಕಾಯ್ದೆ ಹಾಗೂ ಅದಕ್ಕೆ ಪೂರಕವಾಗಿ ಜಾರಿಯಾದ ಆದೇಶ ಹಾಗೂ ಸುತ್ತೋಲೆಗಳ ಉಲ್ಲಂಘನೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ ಎಂದು ತಿಳಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಈಗಾಗಲೇ ತಯಾರಿಸಿರುವ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಗಳು ನಿಯಮಾನುಸಾರ ಇರುವುದಿಲ್ಲ. ಅಭಿಯೋಗ ಇಲಾಖೆಯಲ್ಲಿ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಯಿಂದ ಹಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಗೆ ಮಾತ್ರ ಬಡ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಮೀಸಲಾತಿ ನೀಡಲು ಅವಕಾಶವಿದ್ದು, 77 ಖಾಯಂ ಹುದ್ದೆಗಳು, 39 ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಹುದ್ದೆಗಳಿದ್ದು, ಖಾಯಂ ಹುದ್ದೆಗಳಲ್ಲಿ ಮಾತ್ರ ಭಡ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಮೀಸಲಾತಿ ನೀಡಲು ಅವಕಾಶವಿದ್ದು, ಖಾಯಂ ಅಲ್ಲದ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಮತ್ತು ಇತರ ಹುದ್ದೆಗಳನ್ನು ಭಡ್ತಿ ಮೀಸಲಾತಿಗಾಗಿ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿ ತಯಾರಿಸುವಾಗ ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದು ಸಮಂಜಸವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಭಡ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಮೀಸಲಾತಿಯನ್ನು ಜೇಷ್ಠತೆ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಬಹುದು, ಸಂದರ್ಶನ ಹಾಗೂ ಆಯ್ಕೆಯಲ್ಲಿ ಅವಕಾಶವಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಬಿ.ಕೆ. ಪವಿತ್ರ ಪ್ರಕರಣ II ರ ತೀರ್ಪನ್ನು ಮಾನದಂಡವಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಿ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಯ ಜೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಲು ನಿಮಗಳಲ್ಲಿ ಅವಕಾಶವಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕರ್ನಾಟಕ ಅಭಿಯೋಗ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳ ಇಲಾಖೆ (ನೇಮಕಾತಿ) ನಿಯಮ 2012 ದಿನಾಂಕ:30.01.2012 ರಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬಂದಿದ್ದು, ತದನಂತರ ಮಾತ್ರ ಸದರಿ ತಿದ್ದುಪಡಿ ಜಾರಿಯಾದ ನಂತರ ರಿಕ್ತವಾದ ಹಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಯಿಂದ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಗೆ ನೇಮಕಾತಿಯನ್ನು ಜೇಷ್ಠತೆಯ ಆಧಾರವನ್ನು ಮಾನದಂಡವಾಗಿರಿಸಿ ಹಿಸಸಅ ಹುದ್ದೆಯಿಂದ ಸಅ ಹುದ್ದೆಗೆ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ನಿಯಮವನ್ನು ಪಾಲಿಸದೆ ನೀಡಿದ ಭಡ್ತಿಯು ಯಾವುದೇ ಮಾನ್ಯತೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ನಿಯಮ ಉಲ್ಲಂಘಿಸಿ ಮುಂಬಡ್ತಿ ಪಡೆದಿದ್ದರೂ ಆ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಅಧಿಕಾರಿ ಜೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ಕ್ಲೇಮು ಮಾಡಲು ಅವಕಾಶವಿರುವುದಿಲ್ಲ. 2012ರ ಪೂರ್ವದಲ್ಲಿ ರಿಕ್ತವಾದ ಹಿಸಸಅ ಹುದ್ದೆಯಿಂದ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಗೆ ಜೇಷ್ಠತೆ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ನಿಯಮ ಬಾಹಿರವಾಗಿ ಜೇಷ್ಠತೆ ಪರಿಗಣಿಸಲು, ಮುಂಬಡ್ತಿ ನೀಡಲು ಅವಕಾಶವಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಆ ರೀತಿ ಭಡ್ತಿ ಹೊಂದಿದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ತತ್ಪರಿಣಾಮದ ಸೌಲಭ್ಯಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲು ಅರ್ಹರಿಲ್ಲ ಎಂದು ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು 1. [2011] 12 S.C.R. ಪುಟ 1 ಜಗದೀಶ್ ಪ್ರಸಾದ್ ವಿರುದ್ಧ ರಾಜಸ್ಥಾನ ರಾಜ್ಯ, ತೀರ್ಪಿನ ದಿನಾಂಕ: 07.07.2011 2. ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ಸಿವಿಲ್ ಅಪೀಲು 843/2012 ಯು.ವಿ. ಮಹದಾಕರ್	ಸೂಚನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಕ್ಯಾಚ್ ಅಪ್ ರೂಲ್ ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ದಿನಾಂಕ:10-05-2019 ರಂದು ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು ನೀಡಿರುವ ತೀರ್ಪಿನ ಅನ್ವಯ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದ ಸಿವಿಲ್ ಸೇವೆಗಳಲ್ಲಿನ ಹುದ್ದೆಗಳ ಮೀಸಲಾತಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಬಡ್ತಿ ಹೊಂದಿರುವ ಸರ್ಕಾರಿ ನೌಕರರಿಗೆ ತತ್ಪರಿಣಾಮದ ಜೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಅಧಿನಿಯಮ 2017ರ ಸಿಂಧುತ್ವವನ್ನು ಎತ್ತಿಹಿಡಿದಿರುತ್ತದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಹಿಂದೆ ಬಿ.ಕೆ. ಪವಿತ್ರ ಪ್ರಕರಣದ ಅನುಸಾರ ಮಾಡಿದ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಪ್ರಸ್ತುತ ಪರಿಗಣಿಸಲು ಅವಕಾಶವಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಗೆ ಮೀಸಲಾತಿ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

ವಿರುದ್ಧ ಸುಭಾಶ್ ಆನಂದ ಚೌಹಾಣ್ ಮತ್ತಿತರರು ತೀರ್ಪಿನ ದಿನಾಂಕ: 02.09.2015

3. [2012] 12 S.C.R. ಪುಟ 587 ಭೂಪೇಂದ್ರನಾಥ್ ಹಜಾರಿಕ ಮತ್ತು ಮತ್ತಿತರರು ವಿರುದ್ಧ ಅಸ್ಸಾಂ ರಾಜ್ಯ ಸಿವಿಲ್ ಅಪೀಲ್ ಸಂಖ್ಯೆ:8414–8415/2012, ದಿನಾಂಕ:30.11.2012

ಈ ತೀರ್ಪುಗಳಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿರುತ್ತದೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ಭಡ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಮೀಸಲಾತಿಯನ್ನು ಪತ್ರಾಂಕಿತ ‘ಎ’ ದರ್ಜೆಯ ಕೆಳ ಹಂತದ ಹುದ್ದೆಯವರೆಗೆ ಮಾತ್ರ ನೀಡಲು ಅವಕಾಶವಿದ್ದು, ಆ ನಂತರ ಭಡ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಮೀಸಲಾತಿ ನೀಡಲು ಅವಕಾಶವಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ ಕರ್ನಾಟಕ ತತ್ಪರಿಣಾಮದ ಜೇಷ್ಠತಾ ನಿಯಮ 2018ರಂತೆ ಪತ್ರಾಂಕಿತ ‘ಎ’ ದರ್ಜೆಯ ಕೆಳ ಹಂತದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ನಂತರದ ಹುದ್ದೆಗೆ ತತ್ಪರಿಣಾಮ ಜೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸಲು ಬರುವುದಿಲ್ಲ. “ವೀರುಪಾಲ್ ಸಿಂಗ್”, “ಅಜಿತ್ ಸಿಂಗ್ II”, “ಬಡಪ್ಪನವರ್” “ಇಂದಿರಾ ಸಹಾನಿ” ಪ್ರಕರಣದಲ್ಲಿ ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ಸಂವಿಧಾನ ಪೀಠಗಳು ನೀಡಿದ ತೀರ್ಪಿನಂತೆ “ಕ್ಯಾಚ್ ಅಪ್ ನಿಯಮ” ದಂತೆ “ಎ’ ದರ್ಜೆಯ ಕೆಳ ಹಂತದ ನಂತರದ ಹುದ್ದೆಗಳಿಗೆ ಮೂಲ ಜೇಷ್ಠತೆಯಂತೆ ಅಭಿಯೊಗ ಇಲಾಖೆಯ ಭಡ್ತಿಯನ್ನು ನೀಡಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಅಭಿಯೋಗ ಇಲಾಖೆಯಲ್ಲಿ “ಕ್ಯಾಚ್ ಅಪ್” ನಿಯಮವನ್ನು ಅನ್ವಯಿಸದೇ ಎಲ್ಲಾ ಶ್ರೇಣಿಯಲ್ಲಿ ತತ್ಪರಿಣಾಮ ಜೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸಿದಲ್ಲಿ ಮುಂದಿನ ಹಲವು ವರ್ಷಗಳ ಕಾಲ ಲಭ್ಯವಿರುವ ನಿರ್ದೇಶಕರ 1 ಹುದ್ದೆ ಹಾಗೂ ಉಪನಿರ್ದೇಶಕರ 5 ಹುದ್ದೆಗಳಿಗೆ ಹಿಂದುಳಿದ ವರ್ಗದ ಅಲ್ಪಸಂಖ್ಯಾತ ವರ್ಗದ ಹಾಗೂ ಸಾಮಾನ್ಯ ವರ್ಗದ ಮೂಲ ಜೇಷ್ಠತೆಯಲ್ಲಿ ಅಗ್ರ ಕ್ರಮಾಂಕದಲ್ಲಿರುವ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಲಭ್ಯವಾಗದೆ ಸದರಿ ವರ್ಗದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರಾಗಿಯೇ ನಿವೃತ್ತಿ ಹೊಂದುವ ಸಂಭವ ಇರುತ್ತದೆ. 2017ರ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಹಿ.ಸ.ಸ.ಅ.ರ ಹುದ್ದೆಯಿಂದ 17 ಅಧಿಕಾರಿಗಳನ್ನು ಸ.ಸ.ಅ. ಹುದ್ದೆಗೆ ಸ.ಅ. ಹುದ್ದೆಯಿಂದ 10 ಅಧಿಕಾರಿಗಳನ್ನು ಹಿ.ಸ.ಸ.ಅ. ಹುದ್ದೆಗೆ ಹಿಂಭಡ್ತಿ ನೀಡಿ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿ ತಯಾರಿಸಿದ್ದು, ಹಿಂಭಡ್ತಿಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಿ ಮೀಸಲಾತಿ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಕೋಟಾದಲ್ಲಿ ಭಡ್ತಿ ಪಡೆದ ಕೊನೆಯ ಕ್ರಮಾಂಕದಲ್ಲಿರುವ ಕೆಲವು ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಹಿಂಭಡ್ತಿ ನೀಡದಿದ್ದರೂ ಅವರ ಜೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ಕೆಳ ಕ್ರಮಾಂಕದಲ್ಲಿ ಕಾಣಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ.

ಪವಿತ್ರ II ತೀರ್ಪಿನ ಪ್ಯಾರಾ 143 ರಲ್ಲಿ “Finally it may also be noted that under the Government Order dated 13.04.1999, Reservation in promotion in favour of S.C.’s and S.T.’s has been provided until the representation for these catagories reaches 15% and 3% respectively. The state has informed the court that the above Government Order is applicable to K.P.T.C.L. and P.W.D. as well” ಕಾರಣ ಭಡ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಮೀಸಲಾತಿ 15 + 3 ಒಮ್ಮೆ ಪೂರ್ತಿಯಾದ ನಂತರ ಮತ್ತೆ ಭಡ್ತಿಯಲ್ಲಿ

		ಮೀಸಲಾತಿ ನೀಡಲು ಅವಕಾಶ ಇಲ್ಲ ಎಂದು ಪವಿತ್ರ II ರ ತೀರ್ಪಿನಲ್ಲಿ ಸ್ಪಷ್ಟಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮೇಲ್ಕಂಡ ಎಲ್ಲಾ ಕಾರಣಗಳಿಗಾಗಿ ಸದರಿ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಯ ಜೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ 05.05.2018ರ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಿದಂತೆ ಸದರಿ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ನೀಡಿರುವ ಕ್ರಮಾಂಕವನ್ನೇ ನಿಗಧಿಪಡಿಸಿ ಪ್ರಸ್ತುತ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಕ್ರಮಾಂಕ 223, 224, 225, 226 ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ: 234 ರಿಂದ 245, ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ: 260 ರಿಂದ 265 ನೀಡಿರುವ ಅಧಿಕಾರಿಗಳನ್ನು ಜೇಷ್ಠತೆಯಲ್ಲಿ ಶ್ರೀ ಶಿವಪ್ರಸಾದ್ ಆಳ್ವ ಕೆ. ಅವರಿಗಿಂತ ಕೆಳಗಿನ ಕ್ರಮಾಂಕದಲ್ಲಿ ಜೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ನೀಡುವಂತೆ ನಿಯಮಾನುಸಾರ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಹೊಸದಾಗಿ ತಯಾರಿಸುವಂತೆ, ಅಂತಹ ಅವಕಾಶವಿಲ್ಲದಿದ್ದಲ್ಲಿ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಡುಬರುವ ನ್ಯೂನ್ಯತೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಹಾಗೂ ಸದರಿ ನ್ಯೂನ್ಯತೆಗಳನ್ನು ಮನವರಿಕೆ ಮಾಡಿ ನನಗೆ 2017–2018ರಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟವಾದ ಕ್ರಮಾಂಕದ ಜೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ನೀಡುವ ಕುರಿತು ವೈಯಕ್ತಿಕ ವಾದ (Personal hearing) ಮಂಡಿಸುವರೇ ಅವಕಾಶ ನೀಡಿ ನಂತರವೇ ಅಂತಿಮ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸುವಂತೆ, ಆವರೆಗೆ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಮುಂಬಡ್ತಿ / ನಿಯಮ 32ರ ಪ್ರಭಾರ ಅಥವಾ ಇನ್ನಾವುದೇ ರೀತಿಯ ಪ್ರಭಾರಗಳನ್ನು ಅಭಿಯೋಗ ಉಪ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮತ್ತು ಅಭಿಯೋಗ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹುದ್ದೆಗಳಿಗೆ ಪರಿಗಣಿಸದಂತೆ, ಸದರಿಯವರಿಗೆ ನೀಡಿರುವ ಕೆಳ ಕ್ರಮಾಂಕದ ನ್ಯೂನ್ಯತೆಯನ್ನು ಸರಿಪಡಿಸಿ, 2017–18ರ ಪಟ್ಟಿಯಂತೆ ಜೇಷ್ಠತೆಯಲ್ಲಿ ಕ್ರಮಾಂಕವನ್ನು ನೀಡುವಂತೆ ಕೋರಿರುತ್ತಾರೆ.	
5.	ಜುಡಿತ್ ಓಲ್ಗಾ ಮಾರ್ಗರೇಟ್ ಕ್ರಾಸ್ತಾ	ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ತಯಾರಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ ಘನ ಸರ್ಕಾರ ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಜ್ಞಾಪನಗಳಲ್ಲಿ 1978ರಿಂದ ತಯಾರಿಸಲು ಸೂಚಿಸಿದ್ದರೂ 1970 ಮತ್ತು 1973ರಿಂದ ಪಟ್ಟಿ ತಯಾರಿಸಿರುವುದರಿಂದ 15 + 3 ಮೀಸಲಾತಿ ನೀಡುವಿಕೆ ತಪ್ಪಾಗುತ್ತದೆ. ಕಾರಣ 1978 ರಿಂದ ಮಾತ್ರ 15 + 3 ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಿ ಹಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಯ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿ ತಯಾರಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಅಭಿಯೋಗ ಇಲಾಖೆಯಲ್ಲಿ 1978 ರಿಂದ 2008ರವರೆಗಿನ 30 ವರ್ಷಗಳ ಡಿ.ಪಿ.ಸಿ. ನಡವಳಿ ಪ್ರತಿಗಳನ್ನು ಮಾಹಿತಿ ಹಕ್ಕಿನಡಿ ಕೋರಿದಾಗ ಲಭ್ಯವಿಲ್ಲವೆಂದು ತಿಳಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಹಿಂದಿನ ಡಿ.ಪಿ.ಸಿ. ಪ್ರತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಇನ್ನಿತರ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಕ್ರೋಢೀಕರಿಸದೆ ಅಭಿಯೋಗ ಇಲಾಖೆಯವರು ಲಭ್ಯವಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಬಿ.ಕೆ. ಪವಿತ್ರ 1 ರ ತೀರ್ಪಿನ ಪೂರ್ವದಲ್ಲಿ ತಯಾರಿಸಲಾಗಿದ್ದ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನೇ ಮತ್ತೆ ಕರಡು/ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನಾಗಿ ತಯಾರಿಸಿರುವುದು ಕಂಡುಬರುತ್ತದೆ. ದಿನಾಂಕ:15.5.2019ರ ಆದೇಶ ಹಾಗೂ ಸದರಿ ಆದೇಶದ ಅನುಷ್ಠಾನಕ್ಕೆ ಪೂರಕವಾಗಿ ನಂತರ ಹೊರಡಿಸಿದ ಇನ್ನಿತರ ಜ್ಞಾಪನ/ಆದೇಶ ಹಾಗೂ ಮಾಹಿತಿಗಳಿಗೆ ಪೂರಕವಾಗಿ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿ ತಯಾರಿಸದೆ ಇರುವುದರಿಂದ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಪುನರ್ ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿ ಪ್ರಕಟಿಸಿ ಆಕ್ಷೇಪಣೆ ಸಲ್ಲಿಸಲು ಕೋರಿರುತ್ತಾರೆ.	1978 ರಿಂದ ರೋಸ್ಟರ್ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ನೋಡಲ್ ಅಧಿಕಾರಿಯನ್ನು ಕೆಲಸದ ಹಿತದೃಷ್ಟಿಯಿಂದ ಮಾತ್ರ ನೇಮಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದಕ್ಕೆ ಯಾವುದೇ ನಿಯಮಗಳ ಪ್ರಕಾರ ನೇಮಕ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. 1989ರಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಬ್ಯಾಕ್‌ಲಾಗ್ ಹುದ್ದೆಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸದೇ ಇದ್ದುದರಿಂದ ಬ್ಯಾಕ್‌ಲಾಗ್ ಹುದ್ದೆಗಳನ್ನು ನಮೂದಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ರೋಸ್ಟರ್ ಪ್ರಕಾರ ಬಡ್ತಿಯನ್ನು ನೀಡಬೇಕಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಖಾಯಂ

		ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿ ತಯಾರಿಸಿರುವ ನೋಡಲ್ ಅಧಿಕಾರಿ–1 ಕ್ರ.ಸಂ. 286ರಲ್ಲಿ ನಂತರದಲ್ಲಿ 230ರಲ್ಲಿ ಕಂಡುಬರುತ್ತಿದೆ ಹಾಗೂ ಪ್ರಯೋಜನ ಪಡೆಯುವ ಅಧಿಕಾರಿಯನ್ನೇ ನೋಡಲ್ ಅಧಿಕಾರಿಯಾಗಿ ನೇಮಿಸಲಾಗಿದೆ. ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಪ್ರಯೋಜನಕ್ಕೆ ಅರ್ಹರಿರದ ತಟಸ್ಥ ಅಧಿಕಾರಿಯನ್ನು ನೋಡಲ್ ಅಧಿಕಾರಿಯಾಗಿ ನೇಮಿಸಿ ಹೊಸ ಪಟ್ಟಿ ತಯಾರಿಸುವುದು ಅತ್ಯವಶ್ಯವಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ರಿವ್ಯೂ ಅರ್ಜಿ ಸಂಖ್ಯೆ:1632/2019 ಮತ್ತು 1651/2019 ಹಾಗೂ ಮಿಸಲೇನಿಯಸ್ ಅರ್ಜಿ 1323/2019, 1324/2019 ಮತ್ತು 1325/2019ರಂತೆ ನೋಂದಣಿಯಾಗಿ ವಿಚಾರಣೆ ಹಂತದಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ. ಅಪೂರ್ಣ ಮಾಹಿತಿಯಿಂದ ಹಾಗೂ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ನೀಡಿರುವ ಕ್ರಮಾಂಕಗಳಲ್ಲಿ ಗಂಭೀರ ಲೋಪಗಳು ಕಂಡುಬರುವ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಅಂತಿಮ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ತಯಾರಿಸುವುದು ಸೂಕ್ತವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ ಎಂದು ತಿಳಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ರಿಕ್ತ ಸ್ಥಾನಗಳ ಹಂಚಿಕೆ ಅಪೂರ್ಣವಾಗಿದ್ದು, ದಿ:29.05.1985ರಲ್ಲಿ 78 ಸ್ಥಾನಗಳಲ್ಲಿ 1985ರಲ್ಲಿ 2 ಎಸ್.ಸಿ. ಹುದ್ದೆಗಳು ಮಾತ್ರ ಕೋಟಾ ಮಿತಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾದ ರಿಕ್ತ ಸ್ಥಾನಗಳು ಎಂದು ತೋರಿಸಿದ್ದರೂ ಬ್ಯಾಕ್‌ಲಾಗ್‌ನ ಬಗ್ಗೆ ಒಟ್ಟು 10 ಎಸ್.ಸಿ. ಮತ್ತು 3 ಎಸ್.ಟಿ. ಹುದ್ದೆಗಳು ತೋರಿಸಿರುವ ಲೆಕ್ಕ ಸರಿಯಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. 1989ರಲ್ಲಿ ಬ್ಯಾಕ್‌ಲಾಗ್ ಹುದ್ದೆಗಳು ಇಲ್ಲ ಎಂದು, 1992ರಲ್ಲಿ 5 ಎಸ್.ಸಿ. ಮತ್ತು 5 ಎಸ್.ಟಿ. ಹುದ್ದೆಗಳನ್ನು ಬ್ಯಾಕ್‌ಲಾಗ್ ಕಾಣಿಸಿ, 1998ರಲ್ಲಿ ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ 38 ಹುದ್ದೆಗಳಿಗೆ 5 + 5 ನಿಗದಿ ಮಾಡಲು ಅವಕಾಶವಿರುವುದಿಲ್ಲ. --- ಉಲ್ಲೇಖ–1ರ ಅನುಬಂಧ–1 ಮತ್ತು ಅನುಬಂಧ–2ರಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಬದಲಾವಣೆಗಳಿಲ್ಲದೇ ಈ ಹಿಂದೆ ಆದ ಬಡ್ತಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿಯೇ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿ ತಯಾರಿಸಿರುವುದು ಬಡ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಮೀಸಲಾತಿ ನೀಡುವ ಬಗ್ಗೆ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಂಡ ಕಾಯ್ದೆ ಹಾಗೂ ಅದಕ್ಕೆ ಪೂರಕವಾಗಿ ಜಾರಿಯಾದ ಆದೇಶ ಹಾಗೂ ಸುತ್ತೋಲೆಗಳ ಉಲ್ಲಂಘನೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ ಎಂದು ತಿಳಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಈಗಾಗಲೇ ತಯಾರಿಸಿರುವ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಗಳು ನಿಯಮಾನುಸಾರ ಇರುವುದಿಲ್ಲ. ಅಭಿಯೋಗ ಇಲಾಖೆಯಲ್ಲಿ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಯಿಂದ ಹಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಗೆ ಮಾತ್ರ ಬಡ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಮೀಸಲಾತಿ ನೀಡಲು ಅವಕಾಶವಿದ್ದು, 77 ಖಾಯಂ ಹುದ್ದೆಗಳು, 39 ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಹುದ್ದೆಗಳಿದ್ದು, ಖಾಯಂ ಹುದ್ದೆಗಳಲ್ಲಿ ಮಾತ್ರ ಭಡ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಮೀಸಲಾತಿ ನೀಡಲು ಅವಕಾಶವಿದ್ದು, ಖಾಯಂ ಅಲ್ಲದ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಮತ್ತು ಇತರ ಹುದ್ದೆಗಳನ್ನು ಭಡ್ತಿ ಮೀಸಲಾತಿಗಾಗಿ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿ ತಯಾರಿಸುವಾಗ ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದು ಸಮಂಜಸವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಭಡ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಮೀಸಲಾತಿಯನ್ನು ಜೇಷ್ಠತೆ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಬಹುದು, ಸಂದರ್ಶನ ಹಾಗೂ ಆಯ್ಕೆಯಲ್ಲಿ ಅವಕಾಶವಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಬಿ.ಕೆ. ಪವಿತ್ರ ಪ್ರಕರಣ II ರ ತೀರ್ಪನ್ನು ಮಾನದಂಡವಾಗಿ	ಹುದ್ದೆಗಳಿಗೆ ಮಾತ್ರ ಮೀಸಲಾತಿ ನೀಡಬೇಕೆನ್ನುವುದು ಸಮಂಜಸವಲ್ಲ. ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಇದ್ದ ನಿಯಮಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಬಡ್ತಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಸರ್ಕಾರದ ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂಖ್ಯೆ: ಸಿಆಸುಇ 186 ಎಸ್‌ಆರ್‌ಎಸ್ 2018, ದಿನಾಂಕ:24.06.2019ರಲ್ಲಿ ನೀಡಿರುವ ಸೂಚನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಕ್ಯಾಚ್ ಅಪ್ ರೂಲ್ ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ದಿನಾಂಕ:10.05.2019ರಂದು ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು ನೀಡಿರುವ ತೀರ್ಪಿನನ್ವಯ ಕರ್ನಾಟಕ (ರಾಜ್ಯದ ಸಿವಿಲ್ ಸೇವೆಗಳಲ್ಲಿನ ಹುದ್ದೆಗಳ) ಮೀಸಲಾತಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಬಡ್ತಿ ಹೊಂದಿರುವ ಸರ್ಕಾರಿ ನೌಕರರಿಗೆ ತತ್ಪರಿಣಾಮದ ಜೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಅಧಿನಿಯಮ 2017ರ ಸಿಂಧುತ್ವವನ್ನು ಎತ್ತಿಹಿಡಿದಿರುತ್ತದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಬಿ.ಕೆ. ಪವಿತ್ರ ಪ್ರಕರಣದ ಅನುಸಾರ ಮಾಡಿದ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಪ್ರಸ್ತುತ ಪರಿಗಣಿಸಲು ಅವಕಾಶವಿರುವುದಿಲ್ಲ.

		ಪರಿಗಣಿಸಿ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಯ ಜೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಲು ನಿಮಗಳಲ್ಲಿ ಅವಕಾಶವಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕರ್ನಾಟಕ ಅಭಿಯೋಗ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳ ಇಲಾಖೆ (ನೇಮಕಾತಿ) ನಿಯಮ 2012 ದಿನಾಂಕ:30.01.2012 ರಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬಂದಿದ್ದು, ತದನಂತರ ಮಾತ್ರ ಸದರಿ ತಿದ್ದುಪಡಿ ಜಾರಿಯಾದ ನಂತರ ರಿಕ್ತವಾದ ಹಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಯಿಂದ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಗೆ ನೇಮಕಾತಿಯನ್ನು ಜೇಷ್ಠತೆಯ ಆಧಾರವನ್ನು ಮಾನದಂಡವಾಗಿರಿಸಿ ಹಿಸಸಅ ಹುದ್ದೆಯಿಂದ ಸಅ ಹುದ್ದೆಗೆ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ನಿಯಮವನ್ನು ಪಾಲಿಸದೆ ನೀಡಿದ ಭಡ್ತಿಯು ಯಾವುದೇ ಮಾನ್ಯತೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ನಿಯಮ ಉಲ್ಲಂಘಿಸಿ ಮುಂಬಡ್ತಿ ಪಡೆದಿದ್ದರೂ ಆ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಅಧಿಕಾರಿ ಜೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ಕ್ಲೇಮು ಮಾಡಲು ಅವಕಾಶವಿರುವುದಿಲ್ಲ. 2012ರ ಪೂರ್ವದಲ್ಲಿ ರಿಕ್ತವಾದ ಹಿಸಸಅ ಹುದ್ದೆಯಿಂದ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಗೆ ಜೇಷ್ಠತೆ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ನಿಯಮ ಬಾಹಿರವಾಗಿ ಜೇಷ್ಠತೆ ಪರಿಗಣಿಸಲು, ಮುಂಬಡ್ತಿ ನೀಡಲು ಅವಕಾಶವಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಆ ರೀತಿ ಭಡ್ತಿ ಹೊಂದಿದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ತತ್ಪರಿಣಾಮದ ಸೌಲಭ್ಯಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲು ಅರ್ಹರಿಲ್ಲ ಎಂದು ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು 1. [2011] 12 S.C.R. ಪುಟ 1 ಜಗದೀಶ್ ಪ್ರಸಾದ್ ವಿರುದ್ಧ ರಾಜಸ್ಥಾನ ರಾಜ್ಯ, ತೀರ್ಪಿನ ದಿನಾಂಕ: 07.07.2011 2. ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ಸಿವಿಲ್ ಅಪೀಲು 843/2012 ಯು.ವಿ. ಮಹದಾಕರ್ ವಿರುದ್ಧ ಸುಭಾಶ್ ಆನಂದ ಚೌಹಾಣ್ ಮತ್ತಿತರರು ತೀರ್ಪಿನ ದಿನಾಂಕ: 02.09.2015 3. [2012] 12 S.C.R. ಪುಟ 587 ಭೂಪೇಂದ್ರನಾಥ್ ಹಜಾರಿಕ ಮತ್ತು ಮತ್ತಿತರರು ವಿರುದ್ಧ ಅಸ್ಸಾಂ ರಾಜ್ಯ ಸಿವಿಲ್ ಅಪೀಲ್ ಸಂಖ್ಯೆ:8414–8415/2012, ದಿನಾಂಕ:30.11.2012 ಈ ತೀರ್ಪುಗಳಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ಭಡ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಮೀಸಲಾತಿಯನ್ನು ಪತ್ರಾಂಕಿತ 'ಎ' ದರ್ಜೆಯ ಕೆಳ ಹಂತದ ಹುದ್ದೆಯವರೆಗೆ ಮಾತ್ರ ನೀಡಲು ಅವಕಾಶವಿದ್ದು, ಆ ನಂತರ ಭಡ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಮೀಸಲಾತಿ ನೀಡಲು ಅವಕಾಶವಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ ಕರ್ನಾಟಕ ತತ್ಪರಿಣಾಮದ ಜೇಷ್ಠತಾ ನಿಯಮ 2018ರಂತೆ ಪತ್ರಾಂಕಿತ 'ಎ' ದರ್ಜೆಯ ಕೆಳ ಹಂತದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ನಂತರದ ಹುದ್ದೆಗೆ ತತ್ಪರಿಣಾಮ ಜೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸಲು ಬರುವುದಿಲ್ಲ. "ವೀರುಪಾಲ್ ಸಿಂಗ್", "ಅಜಿತ್ ಸಿಂಗ್ II", "ಬಡಪ್ಪನವರ್" "ಇಂದಿರಾ ಸಹಾನಿ" ಪ್ರಕರಣದಲ್ಲಿ ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ಸಂವಿಧಾನ ಪೀಠಗಳು ನೀಡಿದ ತೀರ್ಪಿನಂತೆ "ಕ್ಯಾಚ್ ಅಪ್ ನಿಯಮ" ದಂತೆ "ಎ' ದರ್ಜೆಯ ಕೆಳ ಹಂತದ ನಂತರದ ಹುದ್ದೆಗಳಿಗೆ ಮೂಲ ಜೇಷ್ಠತೆಯಂತೆ ಅಭಿಯೊಗ ಇಲಾಖೆಯ ಭಡ್ತಿಯನ್ನು ನೀಡಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.	

		ಅಭಿಯೋಗ ಇಲಾಖೆಯಲ್ಲಿ "ಕ್ಯಾಚ್ ಅಪ್" ನಿಯಮವನ್ನು ಅನ್ವಯಿಸದೇ ಎಲ್ಲಾ ಶ್ರೇಣಿಯಲ್ಲಿ ತತ್ಪರಿಣಾಮ ಜೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸಿದಲ್ಲಿ ಮುಂದಿನ ಹಲವು ವರ್ಷಗಳ ಕಾಲ ಲಭ್ಯವಿರುವ ನಿರ್ದೇಶಕರ 1 ಹುದ್ದೆ ಹಾಗೂ ಉಪನಿರ್ದೇಶಕರ 5 ಹುದ್ದೆಗಳಿಗೆ ಹಿಂದುಳಿದ ವರ್ಗದ ಅಲ್ಪಸಂಖ್ಯಾತ ವರ್ಗದ ಹಾಗೂ ಸಾಮಾನ್ಯ ವರ್ಗದ ಮೂಲ ಜೇಷ್ಠತೆಯಲ್ಲಿ ಅಗ್ರ ಕ್ರಮಾಂಕದಲ್ಲಿರುವ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಲಭ್ಯವಾಗದೆ ಸದರಿ ವರ್ಗದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರಾಗಿಯೇ ನಿವೃತ್ತಿ ಹೊಂದುವ ಸಂಭವ ಇರುತ್ತದೆ. 2017ರ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಹಿ.ಸ.ಸ.ಅ.ರ ಹುದ್ದೆಯಿಂದ 17 ಅಧಿಕಾರಿಗಳನ್ನು ಸ.ಸ.ಅ. ಹುದ್ದೆಗೆ ಸ.ಅ. ಹುದ್ದೆಯಿಂದ 10 ಅಧಿಕಾರಿಗಳನ್ನು ಹಿ.ಸ.ಸ.ಅ. ಹುದ್ದೆಗೆ ಹಿಂಭಡ್ತಿ ನೀಡಿ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿ ತಯಾರಿಸಿದ್ದು, ಹಿಂಭಡ್ತಿಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಿ ಮೀಸಲಾತಿ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಕೋಟಾದಲ್ಲಿ ಭಡ್ತಿ ಪಡೆದ ಕೊನೆಯ ಕ್ರಮಾಂಕದಲ್ಲಿರುವ ಕೆಲವು ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಹಿಂಭಡ್ತಿ ನೀಡದಿದ್ದರೂ ಅವರ ಜೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ಕೆಳ ಕ್ರಮಾಂಕದಲ್ಲಿ ಕಾಣಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಪವಿತ್ರ II ತೀರ್ಪಿನ ಪ್ಯಾರಾ 143 ರಲ್ಲಿ "Finally it may also be noted that under the Government Order dated 13.04.1999, Reservation in promotion in favour of S.C.'s and S.T.'s has been provided until the representation for these catagories reaches 15% and 3% respectively. The state has informed the court that the above Government Order is applicable to K.P.T.C.L. and P.W.D. as well" ಕಾರಣ ಭಡ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಮೀಸಲಾತಿ 15 + 3 ಒಮ್ಮೆ ಪೂರ್ತಿಯಾದ ನಂತರ ಮತ್ತೆ ಭಡ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಮೀಸಲಾತಿ ನೀಡಲು ಅವಕಾಶ ಇಲ್ಲ ಎಂದು ಪವಿತ್ರ II ರ ತೀರ್ಪಿನಲ್ಲಿ ಸ್ಪಷ್ಟಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮೇಲ್ಕಂಡ ಎಲ್ಲಾ ಕಾರಣಗಳಿಗಾಗಿ ಸದರಿ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಯ ಜೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ 05.05.2018ರ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಿದಂತೆ ಸದರಿ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ನೀಡಿರುವ ಕ್ರಮಾಂಕವನ್ನೇ ನಿಗಧಿಪಡಿಸಿ ಪ್ರಸ್ತುತ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ 235, ರಿಂದ 245, 260 ರಿಂದ 265, 300 ರಿಂದ 304 ನೀಡಿರುವ ಅಧಿಕಾರಿಗಳನ್ನು ಜೇಷ್ಠತೆಯಲ್ಲಿ ಶ್ರೀಮತಿ ಜುಡಿತ್ ಓಲ್ಗಾ ಮಾರ್ಗರೇಟ್ ಕ್ರಾಸ್ತಾ ಅವರಿಗಿಂತ ಕೆಳಗಿನ ಕ್ರಮಾಂಕದಲ್ಲಿ ಜೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ನೀಡುವಂತೆ ನಿಯಮಾನುಸಾರ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಹೊಸದಾಗಿ ತಯಾರಿಸುವಂತೆ, ಅಂತಹ ಅವಕಾಶವಿಲ್ಲದಿದ್ದಲ್ಲಿ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಡುಬರುವ ನ್ಯೂನ್ಯತೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಹಾಗೂ ಸದರಿ ನ್ಯೂನ್ಯತೆಗಳನ್ನು ಮನವರಿಕೆ ಮಾಡಿ ನನಗೆ 2017-2018ರಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟವಾದ ಕ್ರಮಾಂಕದ ಜೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ನೀಡುವ ಕುರಿತು ವೈಯಕ್ತಿಕ ವಾದ (Personal hearing) ಮಂಡಿಸುವರೇ ಅವಕಾಶ ನೀಡಿ ನಂತರವೇ ಅಂತಿಮ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸುವಂತೆ, ಆವರೆಗೆ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಮುಂಬಡ್ತಿ / ನಿಯಮ 32ರ ಪ್ರಭಾರ ಅಥವಾ ಇನ್ನಾವುದೇ ರೀತಿಯ ಪ್ರಭಾರಗಳನ್ನು ಅಭಿಯೋಗ ಉಪ	

		ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮತ್ತು ಅಭಿಯೋಗ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹುದ್ದೆಗಳಿಗೆ ಪರಿಗಣಿಸದಂತೆ, ಸದರಿಯವರಿಗೆ ನೀಡಿರುವ ಕೆಳ ಕ್ರಮಾಂಕದ ನ್ಯೂನ್ಯತೆಯನ್ನು ಸರಿಪಡಿಸಿ, 2017–18ರ ಪಟ್ಟಿಯಂತೆ ಜೇಷ್ಠತೆಯಲ್ಲಿ ಕ್ರಮಾಂಕವನ್ನು ನೀಡುವಂತೆ ಕೋರಿರುತ್ತಾರೆ.	
6.	ಜಿ.ಎಸ್. ತಮ್ಮಿನಾಳ	ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ತಯಾರಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ ಘನ ಸರ್ಕಾರ ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಜ್ಞಾಪನಗಳಲ್ಲಿ 1978ರಿಂದ ತಯಾರಿಸಲು ಸೂಚಿಸಿದ್ದರೂ 1970 ಮತ್ತು 1973ರಿಂದ ಪಟ್ಟಿ ತಯಾರಿಸಿರುವುದರಿಂದ 15 + 3 ಮೀಸಲಾತಿ ನೀಡುವಿಕೆ ತಪ್ಪಾಗುತ್ತದೆ. ಕಾರಣ 1978 ರಿಂದ ಮಾತ್ರ 15 + 3 ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಿ ಹಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಯ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿ ತಯಾರಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಅಭಿಯೋಗ ಇಲಾಖೆಯಲ್ಲಿ 1978 ರಿಂದ 2008ರವರೆಗಿನ 30 ವರ್ಷಗಳ ಡಿ.ಪಿ.ಸಿ. ನಡವಳಿ ಪ್ರತಿಗಳನ್ನು ಮಾಹಿತಿ ಹಕ್ಕಿನಡಿ ಕೋರಿದಾಗ ಲಭ್ಯವಿಲ್ಲವೆಂದು ತಿಳಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಹಿಂದಿನ ಡಿ.ಪಿ.ಸಿ. ಪ್ರತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಇನ್ನಿತರ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಕ್ರೋಢೀಕರಿಸದೆ ಅಭಿಯೋಗ ಇಲಾಖೆಯವರು ಲಭ್ಯವಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಬಿ.ಕೆ. ಪವಿತ್ರ 1 ರ ತೀರ್ಪಿನ ಪೂರ್ವದಲ್ಲಿ ತಯಾರಿಸಲಾಗಿದ್ದ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನೇ ಮತ್ತೆ ಕರಡು/ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನಾಗಿ ತಯಾರಿಸಿರುವುದು ಕಂಡುಬರುತ್ತದೆ. ದಿನಾಂಕ:15.05.2019ರ ಆದೇಶ ಹಾಗೂ ಸದರಿ ಆದೇಶದ ಅನುಷ್ಠಾನಕ್ಕೆ ಪೂರಕವಾಗಿ ನಂತರ ಹೊರಡಿಸಿದ ಇನ್ನಿತರ ಜ್ಞಾಪನ/ಆದೇಶ ಹಾಗೂ ಮಾಹಿತಿಗಳಿಗೆ ಪೂರಕವಾಗಿ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿ ತಯಾರಿಸದೆ ಇರುವುದರಿಂದ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಪುನರ್ ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿ ಪ್ರಕಟಿಸಿ ಆಕ್ಷೇಪಣೆ ಸಲ್ಲಿಸಲು ಕೋರಿರುತ್ತಾರೆ. ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿ ತಯಾರಿಸಿರುವ ನೋಡಲ್ ಅಧಿಕಾರಿ–1 ಕ್ರ.ಸಂ. 286ರಲ್ಲಿ ನಂತರದಲ್ಲಿ 230ರಲ್ಲಿ ಕಂಡುಬರುತ್ತಿದೆ ಹಾಗೂ ಪ್ರಯೋಜನ ಪಡೆಯುವ ಅಧಿಕಾರಿಯನ್ನೇ ನೋಡಲ್ ಅಧಿಕಾರಿಯಾಗಿ ನೇಮಿಸಲಾಗಿದೆ. ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಪ್ರಯೋಜನಕ್ಕೆ ಅರ್ಹರಿರದ ತಟಸ್ಥ ಅಧಿಕಾರಿಯನ್ನು ನೋಡಲ್ ಅಧಿಕಾರಿಯಾಗಿ ನೇಮಿಸಿ ಹೊಸ ಪಟ್ಟಿ ತಯಾರಿಸುವುದು ಅತ್ಯವಶ್ಯವಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ರಿವ್ಯೂ ಅರ್ಜಿ ಸಂಖ್ಯೆ:1632/2019 ಮತ್ತು 1651/2019 ಹಾಗೂ ಮಿಸಲೇನಿಯಸ್ ಅರ್ಜಿ 1323/2019, 1324/2019 ಮತ್ತು 1325/2019ರಂತೆ ನೋಂದಣಿಯಾಗಿ ವಿಚಾರಣೆ ಹಂತದಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ. ಅಪೂರ್ಣ ಮಾಹಿತಿಯಿಂದ ಹಾಗೂ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ನೀಡಿರುವ ಕ್ರಮಾಂಕಗಳಲ್ಲಿ ಗಂಭೀರ ಲೋಪಗಳು ಕಂಡುಬರುವ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಅಂತಿಮ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ತಯಾರಿಸುವುದು ಸೂಕ್ತವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ ಎಂದು ತಿಳಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ರಿಕ್ತ ಸ್ಥಾನಗಳ ಹಂಚಿಕೆ ಅಪೂರ್ಣವಾಗಿದ್ದು, ದಿ:29.05.1985ರಲ್ಲಿ 78 ಸ್ಥಾನಗಳಲ್ಲಿ 1985ರಲ್ಲಿ 2	1978 ರಿಂದ ರೋಸ್ಟರ್ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ನೋಡಲ್ ಅಧಿಕಾರಿಯನ್ನು ಕೆಲಸದ ಹಿತದೃಷ್ಟಿಯಿಂದ ಮಾತ್ರ ನೇಮಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದಕ್ಕೆ ಯಾವುದೇ ನಿಯಮಗಳ ಪ್ರಕಾರ ನೇಮಕ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. 1989ರಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಬ್ಯಾಕ್‌ಲಾಗ್ ಹುದ್ದೆಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸದೇ ಇದ್ದುದರಿಂದ ಬ್ಯಾಕ್‌ಲಾಗ್ ಹುದ್ದೆಗಳನ್ನು ನಮೂದಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ರೋಸ್ಟರ್ ಪ್ರಕಾರ ಬಡ್ತಿಯನ್ನು ನೀಡಬೇಕಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಖಾಯಂ ಹುದ್ದೆಗಳಿಗೆ ಮಾತ್ರ ಮೀಸಲಾತಿ ನೀಡಬೇಕೆನ್ನುವುದು ಸಮಂಜಸವಲ್ಲ. ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಇದ್ದ ನಿಯಮಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಬಡ್ತಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಸರ್ಕಾರದ ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂಖ್ಯೆ: ಸಿಆಸುಇ 186 ಎಸ್‌ಆರ್‌ಎಸ್ 2018, ದಿನಾಂಕ:24.06.2019ರಲ್ಲಿ ನೀಡಿರುವ ಸೂಚನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಕ್ಯಾಚ್ ಅಪ್ ರೂಲ್ ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ದಿನಾಂಕ:10.05.2019ರಂದು ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು

		ಎಸ್.ಸಿ. ಹುದ್ದೆಗಳು ಮಾತ್ರ ಕೋಟಾ ಮಿತಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾದ ರಿಕ್ತ ಸ್ಥಾನಗಳು ಎಂದು ತೋರಿಸಿದ್ದರೂ ಬ್ಯಾಕ್‌ಲಾಗ್‌ನ ಬಗ್ಗೆ ಒಟ್ಟು 10 ಎಸ್.ಸಿ. ಮತ್ತು 5 ಎಸ್.ಟಿ. ಹುದ್ದೆಗಳು ತೋರಿಸಿರುವ ಲೆಕ್ಕ ಸರಿಯಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. 1989ರಲ್ಲಿ ಬ್ಯಾಕ್‌ಲಾಗ್ ಹುದ್ದೆಗಳು ಇಲ್ಲ ಎಂದು, 1992ರಲ್ಲಿ 5 ಎಸ್.ಸಿ. ಮತ್ತು 5 ಎಸ್.ಟಿ. ಹುದ್ದೆಗಳನ್ನು ಬ್ಯಾಕ್‌ಲಾಗ್ ಕಾಣಿಸಿ, 1998ರಲ್ಲಿ ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ 38 ಹುದ್ದೆಗಳಿಗೆ 5 + 5 ನಿಗದಿ ಮಾಡಲು ಅವಕಾಶವಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಉಲ್ಲೇಖ-1ರ ಅನುಬಂಧ-1 ಮತ್ತು ಅನುಬಂಧ-2ರಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಬದಲಾವಣೆಗಳಿಲ್ಲದೇ ಈ ಹಿಂದೆ ಆದ ಬಡ್ತಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿಯೇ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿ ತಯಾರಿಸಿರುವುದು ಬಡ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಮೀಸಲಾತಿ ನೀಡುವ ಬಗ್ಗೆ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಂಡ ಕಾಯ್ದೆ ಹಾಗೂ ಅದಕ್ಕೆ ಪೂರಕವಾಗಿ ಜಾರಿಯಾದ ಆದೇಶ ಹಾಗೂ ಸುತ್ತೋಲೆಗಳ ಉಲ್ಲಂಘನೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ ಎಂದು ತಿಳಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಈಗಾಗಲೇ ತಯಾರಿಸಿರುವ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಗಳು ನಿಯಮಾನುಸಾರ ಇರುವುದಿಲ್ಲ. ಅಭಿಯೋಗ ಇಲಾಖೆಯಲ್ಲಿ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಯಿಂದ ಹಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಗೆ ಮಾತ್ರ ಬಡ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಮೀಸಲಾತಿ ನೀಡಲು ಅವಕಾಶವಿದ್ದು, 77 ಖಾಯಂ ಹುದ್ದೆಗಳು, 39 ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಹುದ್ದೆಗಳಿದ್ದು, ಖಾಯಂ ಹುದ್ದೆಗಳಲ್ಲಿ ಮಾತ್ರ ಭಡ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಮೀಸಲಾತಿ ನೀಡಲು ಅವಕಾಶವಿದ್ದು, ಖಾಯಂ ಅಲ್ಲದ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಮತ್ತು ಇತರ ಹುದ್ದೆಗಳನ್ನು ಭಡ್ತಿ ಮೀಸಲಾತಿಗಾಗಿ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿ ತಯಾರಿಸುವಾಗ ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದು ಸಮಂಜಸವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಭಡ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಮೀಸಲಾತಿಯನ್ನು ಜೇಷ್ಠತೆ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಬಹುದು, ಸಂದರ್ಶನ ಹಾಗೂ ಆಯ್ಕೆಯಲ್ಲಿ ಅವಕಾಶವಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಬಿ.ಕೆ. ಪವಿತ್ರ ಪ್ರಕರಣ II ರ ತೀರ್ಪನ್ನು ಮಾನದಂಡವಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಿ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಯ ಜೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಲು ನಿಮಗಳಲ್ಲಿ ಅವಕಾಶವಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕರ್ನಾಟಕ ಅಭಿಯೋಗ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳ ಇಲಾಖೆ (ನೇಮಕಾತಿ) ನಿಯಮ 2012 ದಿನಾಂಕ:30.01.2012 ರಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬಂದಿದ್ದು, ತದನಂತರ ಮಾತ್ರ ಸದರಿ ತಿದ್ದುಪಡಿ ಜಾರಿಯಾದ ನಂತರ ರಿಕ್ತವಾದ ಹಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಯಿಂದ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಗೆ ನೇಮಕಾತಿಯನ್ನು ಜೇಷ್ಠತೆಯ ಆಧಾರವನ್ನು ಮಾನದಂಡವಾಗಿರಿಸಿ ಹಿಸಸಅ ಹುದ್ದೆಯಿಂದ ಸಅ ಹುದ್ದೆಗೆ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ನಿಯಮವನ್ನು ಪಾಲಿಸದೆ ನೀಡಿದ ಭಡ್ತಿಯು ಯಾವುದೇ ಮಾನ್ಯತೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ನಿಯಮ ಉಲ್ಲಂಘಿಸಿ ಮುಂಬಡ್ತಿ ಪಡೆದಿದ್ದರೂ ಆ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಅಧಿಕಾರಿ ಜೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ಕ್ಲೇಮು ಮಾಡಲು ಅವಕಾಶವಿರುವುದಿಲ್ಲ. 2012ರ ಪೂರ್ವದಲ್ಲಿ ರಿಕ್ತವಾದ ಹಿಸಸಅ ಹುದ್ದೆಯಿಂದ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಗೆ ಜೇಷ್ಠತೆ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ನಿಯಮ ಬಾಹಿರವಾಗಿ ಜೇಷ್ಠತೆ ಪರಿಗಣಿಸಲು, ಮುಂಬಡ್ತಿ ನೀಡಲು ಅವಕಾಶವಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಆ ರೀತಿ ಭಡ್ತಿ	ನೀಡಿರುವ ತೀರ್ಪಿನನ್ವಯ ಕರ್ನಾಟಕ (ರಾಜ್ಯದ ಸಿವಿಲ್ ಸೇವೆಗಳಲ್ಲಿನ ಹುದ್ದೆಗಳ) ಮೀಸಲಾತಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಬಡ್ತಿ ಹೊಂದಿರುವ ಸರ್ಕಾರಿ ನೌಕರರಿಗೆ ತತ್ಪರಿಣಾಮದ ಜೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಅಧಿನಿಯಮ 2017ರ ಸಿಂಧುತ್ವವನ್ನು ಎತ್ತಿಹಿಡಿದಿರುತ್ತದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಬಿ.ಕೆ. ಪವಿತ್ರ ಪ್ರಕರಣದ ಅನುಸಾರ ಮಾಡಿದ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಪ್ರಸ್ತುತ ಪರಿಗಣಿಸಲು ಅವಕಾಶವಿರುವುದಿಲ್ಲ.

		ಹೊಂದಿದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ತತ್ಪರಿಣಾಮದ ಸೌಲಭ್ಯಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲು ಅರ್ಹರಿಲ್ಲ ಎಂದು ಸರ್ವೋಚ್ಛ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು 1. [2011] 12 S.C.R. ಪುಟ 1 ಜಗದೀಶ್ ಪ್ರಸಾದ್ ವಿರುದ್ಧ ರಾಜಸ್ಥಾನ ರಾಜ್ಯ, ತೀರ್ಪಿನ ದಿನಾಂಕ: 07.07.2011 2. ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಛ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ಸಿವಿಲ್ ಅಪೀಲು 843/2012 ಯು.ವಿ. ಮಹದಾಕರ್ ವಿರುದ್ಧ ಸುಭಾಶ್ ಆನಂದ ಚೌಹಾಣ್ ಮತ್ತಿತರರು ತೀರ್ಪಿನ ದಿನಾಂಕ: 02.09.2015 3. [2012] 12 S.C.R. ಪುಟ 587 ಭೂಪೇಂದ್ರನಾಥ್ ಹಜಾರಿಕ ಮತ್ತು ಮತ್ತಿತರರು ವಿರುದ್ಧ ಅಸ್ಸಾಂ ರಾಜ್ಯ ಸಿವಿಲ್ ಅಪೀಲ್ ಸಂಖ್ಯೆ:8414–8415/2012, ದಿನಾಂಕ:30.11.2012 ಈ ತೀರ್ಪುಗಳಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ಭಡ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಮೀಸಲಾತಿಯನ್ನು ಪತ್ರಾಂಕಿತ 'ಎ' ದರ್ಜೆಯ ಕೆಳ ಹಂತದ ಹುದ್ದೆಯವರೆಗೆ ಮಾತ್ರ ನೀಡಲು ಅವಕಾಶವಿದ್ದು, ಆ ನಂತರ ಭಡ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಮೀಸಲಾತಿ ನೀಡಲು ಅವಕಾಶವಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ ಕರ್ನಾಟಕ ತತ್ಪರಿಣಾಮದ ಜೇಷ್ಠತಾ ನಿಯಮ 2018ರಂತೆ ಪತ್ರಾಂಕಿತ 'ಎ' ದರ್ಜೆಯ ಕೆಳ ಹಂತದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ನಂತರದ ಹುದ್ದೆಗೆ ತತ್ಪರಿಣಾಮ ಜೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸಲು ಬರುವುದಿಲ್ಲ. "ವೀರುಪಾಲ್ ಸಿಂಗ್", "ಅಜಿತ್ ಸಿಂಗ್ II", "ಬಡಪ್ಪನವರ್" "ಇಂದಿರಾ ಸಹಾನಿ" ಪ್ರಕರಣದಲ್ಲಿ ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಛ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ಸಂವಿಧಾನ ಪೀಠಗಳು ನೀಡಿದ ತೀರ್ಪಿನಂತೆ "ಕ್ಯಾಚ್ ಅಪ್ ನಿಯಮ" ದಂತೆ "ಎ' ದರ್ಜೆಯ ಕೆಳ ಹಂತದ ನಂತರದ ಹುದ್ದೆಗಳಿಗೆ ಮೂಲ ಜೇಷ್ಠತೆಯಂತೆ ಅಭಿಯೋಗ ಇಲಾಖೆಯ ಭಡ್ತಿಯನ್ನು ನೀಡಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಅಭಿಯೋಗ ಇಲಾಖೆಯಲ್ಲಿ "ಕ್ಯಾಚ್ ಅಪ್" ನಿಯಮವನ್ನು ಅನ್ವಯಿಸದೇ ಎಲ್ಲಾ ಶ್ರೇಣಿಯಲ್ಲಿ ತತ್ಪರಿಣಾಮ ಜೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸಿದಲ್ಲಿ ಮುಂದಿನ ಹಲವು ವರ್ಷಗಳ ಕಾಲ ಲಭ್ಯವಿರುವ ನಿರ್ದೇಶಕರ 1 ಹುದ್ದೆ ಹಾಗೂ ಉಪನಿರ್ದೇಶಕರ 5 ಹುದ್ದೆಗಳಿಗೆ ಹಿಂದುಳಿದ ವರ್ಗದ ಅಲ್ಪಸಂಖ್ಯಾತ ವರ್ಗದ ಹಾಗೂ ಸಾಮಾನ್ಯ ವರ್ಗದ ಮೂಲ ಜೇಷ್ಠತೆಯಲ್ಲಿ ಅಗ್ರ ಕ್ರಮಾಂಕದಲ್ಲಿರುವ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಲಭ್ಯವಾಗದೆ ಸದರಿ ವರ್ಗದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರಾಗಿಯೇ ನಿವೃತ್ತಿ ಹೊಂದುವ ಸಂಭವ ಇರುತ್ತದೆ. 2017ರ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಹಿ.ಸ.ಸ.ಅ.ರ ಹುದ್ದೆಯಿಂದ 17 ಅಧಿಕಾರಿಗಳನ್ನು ಸ.ಸ.ಅ. ಹುದ್ದೆಗೆ ಸ.ಅ. ಹುದ್ದೆಯಿಂದ 10 ಅಧಿಕಾರಿಗಳನ್ನು ಹಿ.ಸ.ಸ.ಅ. ಹುದ್ದೆಗೆ ಹಿಂಭಡ್ತಿ ನೀಡಿ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿ ತಯಾರಿಸಿದ್ದು, ಹಿಂಭಡ್ತಿಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಿ ಮೀಸಲಾತಿ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಕೋಟಾದಲ್ಲಿ ಭಡ್ತಿ ಪಡೆದ ಕೊನೆಯ ಕ್ರಮಾಂಕದಲ್ಲಿರುವ ಕೆಲವು ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಹಿಂಭಡ್ತಿ ನೀಡದಿದ್ದರೂ ಅವರ ಜೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ಕೆಳ ಕ್ರಮಾಂಕದಲ್ಲಿ ಕಾಣಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ.	

		ಪವಿತ್ರ II ತೀರ್ಪಿನ ಪ್ಯಾರಾ 143 ರಲ್ಲಿ "Finally it may also be noted that under the Government Order dated 13.04.1999, Reservation in promotion in favour of S.C.'s and S.T.'s has been provided until the representation for these catagories reaches 15% and 3% respectively. The state has informed the court that the above Government Order is applicable to K.P.T.C.L. and P.W.D. as well" ಕಾರಣ ಭಡ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಮೀಸಲಾತಿ 15 + 3 ಒಮ್ಮೆ ಪೂರ್ತಿಯಾದ ನಂತರ ಮತ್ತೆ ಭಡ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಮೀಸಲಾತಿ ನೀಡಲು ಅವಕಾಶ ಇಲ್ಲ ಎಂದು ಪವಿತ್ರ II ರ ತೀರ್ಪಿನಲ್ಲಿ ಸ್ಪಷ್ಟಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮೇಲ್ಕಂಡ ಎಲ್ಲಾ ಕಾರಣಗಳಿಗಾಗಿ ಸದರಿ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಯ ಜೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ 05.05.2018ರ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಿದಂತೆ ಸದರಿ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ನೀಡಿರುವ ಕ್ರಮಾಂಕವನ್ನೇ ನಿಗಧಿಪಡಿಸಿ ಪ್ರಸ್ತುತ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಕ್ರಮಾಂಕ 235 ರಿಂದ 245, 260 ರಿಂದ 265, 300 ರಿಂದ 304 ರಲ್ಲಿ ನೀಡಿರುವ ಅಧಿಕಾರಿಗಳನ್ನು ಜೇಷ್ಠತೆಯಲ್ಲಿ ಶ್ರೀಮತಿ ಜಿ.ಎಸ್. ತಮ್ಮಿನಾಳ ಅವರಿಗಿಂತ ಕೆಳಗಿನ ಕ್ರಮಾಂಕದಲ್ಲಿ ಜೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ನೀಡುವಂತೆ ನಿಯಮಾನುಸಾರ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಹೊಸದಾಗಿ ತಯಾರಿಸುವಂತೆ, ಅಂತಹ ಅವಕಾಶವಿಲ್ಲದಿದ್ದಲ್ಲಿ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಡುಬರುವ ನ್ಯೂನ್ಯತೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಹಾಗೂ ಸದರಿ ನ್ಯೂನ್ಯತೆಗಳನ್ನು ಮನವರಿಕೆ ಮಾಡಿ ನನಗೆ 2017–2018ರಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟವಾದ ಕ್ರಮಾಂಕದ ಜೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ನೀಡುವ ಕುರಿತು ವೈಯಕ್ತಿಕ ವಾದ (Personal hearing) ಮಂಡಿಸುವ ಅವಕಾಶ ನೀಡಿ ನಂತರವೇ ಅಂತಿಮ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸುವಂತೆ, ಸದರಿಯವರಿಗೆ ನೀಡಿರುವ ಕೆಳ ಕ್ರಮಾಂಕದ ನ್ಯೂನ್ಯತೆಯನ್ನು ಸರಿಪಡಿಸಿ, 2017–18ರ ಪಟ್ಟಿಯಂತೆ ಜೇಷ್ಠತೆಯಲ್ಲಿ ಕ್ರಮಾಂಕವನ್ನು ನೀಡುವಂತೆ ಕೋರಿರುತ್ತಾರೆ.	
7.	ಅಂಜನಾ ಚವ್ಹಾಣ್	1998ನೇ ಸಾಲಿನ ಸಸಅ ಕ್ರಮಸಂಖ್ಯೆ:51 ಇದ್ದು, ಶ್ರೀಮತಿ ಅಂಜಲಿದೇವಿ ಅವರ ಕ್ರಮಸಂಖ್ಯೆ:52 ಇದ್ದು, ಈಗ ಪ್ರಕಟಿಸಿರುವ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಶ್ರೀಮತಿ ಅಂಜಲಿದೇವಿ ಅವರ ಕ್ರಮಸಂಖ್ಯೆ:235 ಇದ್ದು, ಅವರ ಹೆಸರನ್ನು ಶ್ರೀ ಬಿ. ಜಯರಾಮ ಕ್ರಮಸಂಖ್ಯೆ:234 ಅವರ ಕೆಳಗೆ ಮತ್ತು ಶ್ರೀಮತಿ ಅಂಜಲಿದೇವಿ ಇವರ ಮೇಲೆ ನಮೂದಿಸಲು ಕೋರಿರುತ್ತಾರೆ.	ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಒಇ 309 ಪಿಪಿಇ 2014, ದಿನಾಂಕ:05.09.2014ರ ಪ್ರಕಾರ ಪೂರ್ವಾನ್ವಯವಾಗಿ ಬಡ್ತಿ ನೀಡಲು ಬರುವುದಿಲ್ಲವೆಂದು ತಿಳಿಸಿರುವುದರಿಂದ ಅವರನ್ನು ಶ್ರೀಮತಿ ಅಂಜಲಿದೇವಿ ಅವರ ಮೇಲೆ ನಮೂದಿಸಲು ಅವಕಾಶವಿರುವುದಿಲ್ಲ.

8.	ಎಸ್.ವಿ. ಪಾಟೀಲ್	ಅಭಿಯೋಗ ಇಲಾಖೆಯ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರು/ಕಾನೂನು ಅಧಿಕಾರಿಗಳು(ಹಿರಿಯ) ವೃಂದದ ಪರಿಷ್ಕೃತ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಕರಡು ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಸದರಿಯವರ ಕ್ರಮಸಂಖ್ಯೆ:298ರಲ್ಲಿ ದಾಖಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಸದರಿಯವರು 1994ರಲ್ಲಿ ನೇಮಕಗೊಂಡಿದ್ದು, 1998ರಲ್ಲಿ ನೇಮಕಗೊಂಡಿರುವ ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ಹೆಸರನ್ನು ಅವರಿಗಿಂತ ಮೇಲೆ ನಮೂದಿಸಿರುವುದು ಸರಿಯಲ್ಲವೆಂದು ತಿಳಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.	ರೋಸ್ಟರ್ ಪ್ರಕಾರ ಬಡ್ತಿ ಮಾಡಿದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ತತ್ಪರಿಣಾಮದ ಜೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ನೀಡಲು ತಿಳಿಸಿರುವ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ತಯಾರಿಸಲಾಗಿದೆ.
9.	ಎನ್.ಆರ್. ಗಣೇಶ್ ಬಾಬು	ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ತಯಾರಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ ಘನ ಸರ್ಕಾರ ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಜ್ಞಾಪನಗಳಲ್ಲಿ 1978ರಿಂದ ತಯಾರಿಸಲು ಸೂಚಿಸಿದ್ದರೂ 1970 ಮತ್ತು 1973ರಿಂದ ಪಟ್ಟಿ ತಯಾರಿಸಿರುವುದರಿಂದ 15 + 3 ಮೀಸಲಾತಿ ನೀಡುವಿಕೆ ತಪ್ಪಾಗುತ್ತದೆ. ಕಾರಣ 1978 ರಿಂದ ಮಾತ್ರ 15 + 3 ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಿ ಹಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಯ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿ ತಯಾರಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಅಭಿಯೋಗ ಇಲಾಖೆಯಲ್ಲಿ 1978 ರಿಂದ 2008ರವರೆಗಿನ 30 ವರ್ಷಗಳ ಡಿ.ಪಿ.ಸಿ. ನಡವಳಿ ಪ್ರತಿಗಳನ್ನು ಮಾಹಿತಿ ಹಕ್ಕಿನಡಿ ಕೋರಿದಾಗ ಲಭ್ಯವಿಲ್ಲವೆಂದು ತಿಳಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಹಿಂದಿನ ಡಿ.ಪಿ.ಸಿ. ಪ್ರತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಇನ್ನಿತರ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಕ್ರೋಢೀಕರಿಸದೆ ಅಭಿಯೋಗ ಇಲಾಖೆಯವರು ಲಭ್ಯವಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಬಿ.ಕೆ. ಪವಿತ್ರ 1ರ ತೀರ್ಪಿನ ಪೂರ್ವದಲ್ಲಿ ತಯಾರಿಸಲಾಗಿದ್ದ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನೇ ಮತ್ತೆ ಕರಡು/ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನಾಗಿ ತಯಾರಿಸಿರುವುದು ಕಂಡುಬರುತ್ತದೆ. ದಿನಾಂಕ:15.05.2019ರ ಆದೇಶ ಹಾಗೂ ಸದರಿ ಆದೇಶದ ಅನುಷ್ಠಾನಕ್ಕೆ ಪೂರಕವಾಗಿ ನಂತರ ಹೊರಡಿಸಿದ ಇನ್ನಿತರ ಜ್ಞಾಪನ/ಆದೇಶ ಹಾಗೂ ಮಾಹಿತಿಗಳಿಗೆ ಪೂರಕವಾಗಿ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿ ತಯಾರಿಸದೆ ಇರುವುದರಿಂದ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಪುನರ್ ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿ ಪ್ರಕಟಿಸಿ ಆಕ್ಷೇಪಣೆ ಸಲ್ಲಿಸಲು ಕೋರಿರುತ್ತಾರೆ. ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿ ತಯಾರಿಸಿರುವ ನೋಡಲ್ ಅಧಿಕಾರಿ-1 ಕ್ರ.ಸಂ. 286ರಲ್ಲಿ ನಂತರದಲ್ಲಿ 230ರಲ್ಲಿ ಕಂಡುಬರುತ್ತಿದೆ ಹಾಗೂ ಪ್ರಯೋಜನ ಪಡೆಯುವ ಅಧಿಕಾರಿಯನ್ನೇ ನೋಡಲ್ ಅಧಿಕಾರಿಯಾಗಿ ನೇಮಿಸಲಾಗಿದೆ. ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಪ್ರಯೋಜನಕ್ಕೆ ಅರ್ಹರಿರದ ತಟಸ್ಥ ಅಧಿಕಾರಿಯನ್ನು ನೋಡಲ್ ಅಧಿಕಾರಿಯಾಗಿ ನೇಮಿಸಿ ಹೊಸ ಪಟ್ಟಿ ತಯಾರಿಸುವುದು ಅತ್ಯವಶ್ಯವಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ರಿವ್ಯೂ ಅರ್ಜಿ ಸಂಖ್ಯೆ:1632/2019 ಮತ್ತು 1651/2019 ಹಾಗೂ ಮಿಸಲೇನಿಯಸ್ ಅರ್ಜಿ 1323/2019, 1324/2019 ಮತ್ತು 1325/2019ರಂತೆ ನೋಂದಣಿಯಾಗಿ ವಿಚಾರಣೆ ಹಂತದಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ. ಅಪೂರ್ಣ ಮಾಹಿತಿಯಿಂದ ಹಾಗೂ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ನೀಡಿರುವ ಕ್ರಮಾಂಕಗಳಲ್ಲಿ ಗಂಭೀರ ಲೋಪಗಳು ಕಂಡುಬರುವ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ	1989ರಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಬ್ಯಾಕ್‌ಲಾಗ್ ಹುದ್ದೆಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸದೇ ಇದ್ದುದರಿಂದ ಬ್ಯಾಕ್‌ಲಾಗ್ ಹುದ್ದೆಗಳನ್ನು ನಮೂದಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಹಿಂದೆ ಇದ್ದ ಬ್ಯಾಕ್‌ಲಾಗ್ ಹುದ್ದೆಗಳನ್ನು ಮುಂದಿನ ಡಿ.ಪಿ.ಸಿ.ಗಳಲ್ಲಿ ಬ್ಯಾಕ್‌ಲಾಗ್ ಎಂದು ನಮೂದಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ರೋಸ್ಟರ್ ಪ್ರಕಾರ ಬಡ್ತಿಯನ್ನು ನೀಡಬೇಕಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಖಾಯಂ ಹುದ್ದೆಗಳಿಗೆ ಮಾತ್ರ ಮೀಸಲಾತಿ ನೀಡಬೇಕೆನ್ನುವುದು ಸಮಂಜಸವಲ್ಲ. ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಇದ್ದ ನಿಯಮಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಬಡ್ತಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಸರ್ಕಾರದ ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂಖ್ಯೆ: ಸಿಆಸುಇ 186 ಎಸ್‌ಆರ್‌ಎಸ್ 2018, ದಿನಾಂಕ:24.06.2019ರಲ್ಲಿ ನೀಡಿರುವ ಸೂಚನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಕ್ಯಾಚ್ ಅಪ್ ರೂಲ್ ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ದಿನಾಂಕ:10.05.2019ರಂದು ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು ನೀಡಿರುವ ತೀರ್ಪಿನನ್ವಯ ಕರ್ನಾಟಕ (ರಾಜ್ಯದ ಸಿವಿಲ್ ಸೇವೆಗಳಲ್ಲಿನ

		ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಅಂತಿಮ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ತಯಾರಿಸುವುದು ಸೂಕ್ತವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ ಎಂದು ತಿಳಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ರಿಕ್ತ ಸ್ಥಾನಗಳ ಹಂಚಿಕೆ ಅಪೂರ್ಣವಾಗಿದ್ದು, ದಿ:29.05.1985ರಲ್ಲಿ 78 ಸ್ಥಾನಗಳಲ್ಲಿ 1985ರಲ್ಲಿ 2 ಎಸ್.ಸಿ. ಹುದ್ದೆಗಳು ಮಾತ್ರ ಕೋಟಾ ಮಿತಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾದ ರಿಕ್ತ ಸ್ಥಾನಗಳು ಎಂದು ತೋರಿಸಿದ್ದರೂ ಬ್ಯಾಕ್‌ಲಾಗ್‌ನ ಬಗ್ಗೆ ಒಟ್ಟು 10 ಎಸ್.ಸಿ. ಮತ್ತು 3 ಎಸ್.ಟಿ. ಹುದ್ದೆಗಳು ತೋರಿಸಿರುವ ಲೆಕ್ಕ ಸರಿಯಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. 1989ರಲ್ಲಿ ಬ್ಯಾಕ್‌ಲಾಗ್ ಹುದ್ದೆಗಳು ಇಲ್ಲ ಎಂದು, 1992ರಲ್ಲಿ 5 ಎಸ್.ಸಿ. ಮತ್ತು 5 ಎಸ್.ಟಿ. ಹುದ್ದೆಗಳನ್ನು ಬ್ಯಾಕ್‌ಲಾಗ್ ಕಾಣಿಸಿ, 1998ರಲ್ಲಿ ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ 38 ಹುದ್ದೆಗಳಿಗೆ 5 + 5 ನಿಗದಿ ಮಾಡಲು ಅವಕಾಶವಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಉಲ್ಲೇಖ-1ರ ಅನುಬಂಧ-1 ಮತ್ತು ಅನುಬಂಧ-2ರಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಬದಲಾವಣೆಗಳಿಲ್ಲದೇ ಈ ಹಿಂದೆ ಆದ ಬಡ್ತಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿಯೇ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿ ತಯಾರಿಸಿರುವುದು ಬಡ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಮೀಸಲಾತಿ ನೀಡುವ ಬಗ್ಗೆ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಂಡ ಕಾಯ್ದೆ ಹಾಗೂ ಅದಕ್ಕೆ ಪೂರಕವಾಗಿ ಜಾರಿಯಾದ ಆದೇಶ ಹಾಗೂ ಸುತ್ತೋಲೆಗಳ ಉಲ್ಲಂಘನೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ ಎಂದು ತಿಳಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಈಗಾಗಲೇ ತಯಾರಿಸಿರುವ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಗಳು ನಿಯಮಾನುಸಾರ ಇರುವುದಿಲ್ಲ. ಅಭಿಯೋಗ ಇಲಾಖೆಯಲ್ಲಿ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಯಿಂದ ಹಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಗೆ ಮಾತ್ರ ಬಡ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಮೀಸಲಾತಿ ನೀಡಲು ಅವಕಾಶವಿದ್ದು, 77 ಖಾಯಂ ಹುದ್ದೆಗಳು, 39 ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಹುದ್ದೆಗಳಿದ್ದು, ಖಾಯಂ ಹುದ್ದೆಗಳಲ್ಲಿ ಮಾತ್ರ ಭಡ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಮೀಸಲಾತಿ ನೀಡಲು ಅವಕಾಶವಿದ್ದು, ಖಾಯಂ ಅಲ್ಲದ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಮತ್ತು ಇತರ ಹುದ್ದೆಗಳನ್ನು ಭಡ್ತಿ ಮೀಸಲಾತಿಗಾಗಿ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿ ತಯಾರಿಸುವಾಗ ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದು ಸಮಂಜಸವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಭಡ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಮೀಸಲಾತಿಯನ್ನು ಜೇಷ್ಠತೆ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಬಹುದು, ಸಂದರ್ಶನ ಹಾಗೂ ಆಯ್ಕೆಯಲ್ಲಿ ಅವಕಾಶವಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಬಿ.ಕೆ. ಪವಿತ್ರ ಪ್ರಕರಣ II ರ ತೀರ್ಪನ್ನು ಮಾನದಂಡವಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಿ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಯ ಜೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಲು ನಿಮಗಳಲ್ಲಿ ಅವಕಾಶವಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕರ್ನಾಟಕ ಅಭಿಯೋಗ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳ ಇಲಾಖೆ (ನೇಮಕಾತಿ) ನಿಯಮ 2012 ದಿನಾಂಕ:30.01.2012 ರಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬಂದಿದ್ದು, ತದನಂತರ ಮಾತ್ರ ಸದರಿ ತಿದ್ದುಪಡಿ ಜಾರಿಯಾದ ನಂತರ ರಿಕ್ತವಾದ ಹಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಯಿಂದ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಗೆ ನೇಮಕಾತಿಯನ್ನು ಜೇಷ್ಠತೆಯ ಆಧಾರವನ್ನು ಮಾನದಂಡವಾಗಿರಿಸಿ ಹಿಸಸಅ ಹುದ್ದೆಯಿಂದ ಸಅ ಹುದ್ದೆಗೆ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ನಿಯಮವನ್ನು ಪಾಲಿಸದೆ ನೀಡಿದ ಭಡ್ತಿಯು ಯಾವುದೇ ಮಾನ್ಯತೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ನಿಯಮ ಉಲ್ಲಂಘಿಸಿ ಮುಂಬಡ್ತಿ ಪಡೆದಿದ್ದರೂ ಆ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ	ಹುದ್ದೆಗಳ) ಮೀಸಲಾತಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಬಡ್ತಿ ಹೊಂದಿರುವ ಸರ್ಕಾರಿ ನೌಕರರಿಗೆ ತತ್ಪರಿಣಾಮದ ಜೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಅಧಿನಿಯಮ 2017ರ ಸಿಂಧುತ್ವವನ್ನು ಎತ್ತಿಹಿಡಿದಿರುತ್ತದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಬಿ.ಕೆ. ಪವಿತ್ರ ಪ್ರಕರಣದ ಅನುಸಾರ ಮಾಡಿದ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಪ್ರಸ್ತುತ ಪರಿಗಣಿಸಲು ಅವಕಾಶವಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಯಾವುದೇ ಅಧಿಕಾರಿ ಜೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ಕ್ಲೇಮು ಮಾಡಲು ಅವಕಾಶವಿರುವುದಿಲ್ಲ. 2012ರ ಪೂರ್ವದಲ್ಲಿ ರಿಕ್ತವಾದ ಹಿಸಸಅ ಹುದ್ದೆಯಿಂದ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಗೆ ಜೇಷ್ಠತೆ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ನಿಯಮ ಬಾಹಿರವಾಗಿ ಜೇಷ್ಠತೆ ಪರಿಗಣಿಸಲು, ಮುಂಬಡ್ತಿ ನೀಡಲು ಅವಕಾಶವಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಆ ರೀತಿ ಭಡ್ತಿ ಹೊಂದಿದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ತತ್ಪರಿಣಾಮದ ಸೌಲಭ್ಯಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲು ಅರ್ಹರಿಲ್ಲ ಎಂದು ಸರ್ವೋಚ್ಛ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು

1. [2011] 12 S.C.R. ಪುಟ 1 ಜಗದೀಶ್ ಪ್ರಸಾದ್ ವಿರುದ್ಧ ರಾಜಸ್ಥಾನ ರಾಜ್ಯ, ತೀರ್ಪಿನ ದಿನಾಂಕ: 07.07.2011
2. ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಛ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ಸಿವಿಲ್ ಅಪೀಲು 843/2012 ಯು.ವಿ. ಮಹದಾಕರ್ ವಿರುದ್ಧ ಸುಭಾಷ್ ಆನಂದ ಚೌಹಾಣ್ ಮತ್ತಿತರರು ತೀರ್ಪಿನ ದಿನಾಂಕ: 02.09.2015
3. [2012] 12 S.C.R. ಪುಟ 581 ಭೂಪೇಂದ್ರನಾಥ್ ಹಜಾರಿಕ ಮತ್ತು ಮತ್ತಿತರರು ವಿರುದ್ಧ ಅಸ್ಸಾಂ ರಾಜ್ಯ ಸಿವಿಲ್ ಅಪೀಲ್ ಸಂಖ್ಯೆ:8414–8415/2012, ದಿನಾಂಕ:30.11.2012

ಈ ತೀರ್ಪುಗಳಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿರುತ್ತದೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ಭಡ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಮೀಸಲಾತಿಯನ್ನು ಪತ್ರಾಂಕಿತ 'ಎ' ದರ್ಜೆಯ ಕೆಳ ಹಂತದ ಹುದ್ದೆಯವರೆಗೆ ಮಾತ್ರ ನೀಡಲು ಅವಕಾಶವಿದ್ದು, ಆ ನಂತರ ಭಡ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಮೀಸಲಾತಿ ನೀಡಲು ಅವಕಾಶವಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ ಕರ್ನಾಟಕ ತತ್ಪರಿಣಾಮದ ಜೇಷ್ಠತಾ ನಿಯಮ 2018ರಂತೆ ಪತ್ರಾಂಕಿತ 'ಎ' ದರ್ಜೆಯ ಕೆಳ ಹಂತದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ನಂತರದ ಹುದ್ದೆಗೆ ತತ್ಪರಿಣಾಮ ಜೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸಲು ಬರುವುದಿಲ್ಲ. "ವೀರುಪಾಲ್ ಸಿಂಗ್", "ಅಜಿತ್ ಸಿಂಗ್ II", "ಬಡಪ್ಪನವರ್" "ಇಂದಿರಾ ಸಹಾನಿ" ಪ್ರಕರಣದಲ್ಲಿ ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಛ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ಸಂವಿಧಾನ ಪೀಠಗಳು ನೀಡಿದ ತೀರ್ಪಿನಂತೆ "ಕ್ಯಾಚ್ ಅಪ್ ನಿಯಮ" ದಂತೆ "ಎ' ದರ್ಜೆಯ ಕೆಳ ಹಂತದ ನಂತರದ ಹುದ್ದೆಗಳಿಗೆ ಮೂಲ ಜೇಷ್ಠತೆಯಂತೆ ಅಭಿಯೊಗ ಇಲಾಖೆಯ ಭಡ್ತಿಯನ್ನು ನೀಡಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಅಭಿಯೋಗ ಇಲಾಖೆಯಲ್ಲಿ "ಕ್ಯಾಚ್ ಅಪ್" ನಿಯಮವನ್ನು ಅನ್ವಯಿಸದೇ ಎಲ್ಲಾ ಶ್ರೇಣಿಯಲ್ಲಿ ತತ್ಪರಿಣಾಮ ಜೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸಿದಲ್ಲಿ ಮುಂದಿನ ಹಲವು ವರ್ಷಗಳ ಕಾಲ ಲಭ್ಯವಿರುವ ನಿರ್ದೇಶಕರ 1 ಹುದ್ದೆ ಹಾಗೂ ಉಪನಿರ್ದೇಶಕರ 5 ಹುದ್ದೆಗಳಿಗೆ ಹಿಂದುಳಿದ ವರ್ಗದ ಅಲ್ಪಸಂಖ್ಯಾತ ವರ್ಗದ ಹಾಗೂ ಸಾಮಾನ್ಯ ವರ್ಗದ ಮೂಲ ಜೇಷ್ಠತೆಯಲ್ಲಿ ಅಗ್ರ ಕ್ರಮಾಂಕದಲ್ಲಿರುವ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಲಭ್ಯವಾಗದೆ ಸದರಿ ವರ್ಗದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರಾಗಿಯೇ ನಿವೃತ್ತಿ ಹೊಂದುವ ಸಂಭವ ಇರುತ್ತದೆ. 2017ರ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಹಿ.ಸ.ಸ.ಅ.ರ ಹುದ್ದೆಯಿಂದ 17 ಅಧಿಕಾರಿಗಳನ್ನು ಸ.ಸ.ಅ. ಹುದ್ದೆಗೆ ಸ.ಅ. ಹುದ್ದೆಯಿಂದ 10 ಅಧಿಕಾರಿಗಳನ್ನು ಹಿ.ಸ.ಸ.ಅ. ಹುದ್ದೆಗೆ ಹಿಂಭಡ್ತಿ ನೀಡಿ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿ ತಯಾರಿಸಿದ್ದು, ಹಿಂಭಡ್ತಿಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಿ ಮೀಸಲಾತಿ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಕೋಟಾದಲ್ಲಿ ಭಡ್ತಿ ಪಡೆದ

		ಕೊನೆಯ ಕ್ರಮಾಂಕದಲ್ಲಿರುವ ಕೆಲವು ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಹಿಂಭಡ್ತಿ ನೀಡದಿದ್ದರೂ ಅವರ ಜೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ಕೆಳ ಕ್ರಮಾಂಕದಲ್ಲಿ ಕಾಣಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಪವಿತ್ರ II ತೀರ್ಪಿನ ಪ್ಯಾರಾ 143 ರಲ್ಲಿ "Finally it may also be noted that under the Government Order dated 13.04.1999, Reservation in promotion in favour of S.C.'s and S.T.'s has been provided until the representation for these catagories reaches 15% and 3% respectively. The state has informed the court that the above Government Order is applicable to K.P.T.C.L. and P.W.D. as well" ಕಾರಣ ಭಡ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಮೀಸಲಾತಿ 15 + 3 ಒಮ್ಮೆ ಪೂರ್ತಿಯಾದ ನಂತರ ಮತ್ತೆ ಭಡ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಮೀಸಲಾತಿ ನೀಡಲು ಅವಕಾಶ ಇಲ್ಲ ಎಂದು ಪವಿತ್ರ II ರ ತೀರ್ಪಿನಲ್ಲಿ ಸ್ಪಷ್ಟಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮೇಲ್ಕಂಡ ಎಲ್ಲಾ ಕಾರಣಗಳಿಗಾಗಿ ಸದರಿ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಯ ಜೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ 05.05.2018ರ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಿದಂತೆ ಸದರಿ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ನೀಡಿರುವ ಕ್ರಮಾಂಕವನ್ನೇ ನಿಗಧಿಪಡಿಸಿ ಪ್ರಸ್ತುತ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಕ್ರಮಾಂಕ 235 ರಿಂದ 245, 260 ರಿಂದ 265, 300 ರಿಂದ 304 ಮತ್ತು 333 ರಿಂದ 342ರಲ್ಲಿ ನೀಡಿರುವ ಅಧಿಕಾರಿಗಳನ್ನು ಜೇಷ್ಠತೆಯಲ್ಲಿ ಶ್ರೀ ಎನ್.ಆರ್. ಗಣೇಶಬಾಬು ಅವರಿಗಿಂತ ಕೆಳಗಿನ ಕ್ರಮಾಂಕದಲ್ಲಿ ಜೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ನೀಡುವಂತೆ ನಿಯಮಾನುಸಾರ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಹೊಸದಾಗಿ ತಯಾರಿಸುವಂತೆ, ಅಂತಹ ಅವಕಾಶವಿಲ್ಲದಿದ್ದಲ್ಲಿ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಡುಬರುವ ನ್ಯೂನ್ಯತೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಹಾಗೂ ಸದರಿ ನ್ಯೂನ್ಯತೆಗಳನ್ನು ಮನವರಿಕೆ ಮಾಡಿ ಶ್ರೀ ಎನ್.ಆರ್. ಗಣೇಶಬಾಬು ಅವರಿಗೆ 2017–2018ರಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟವಾದ ಕ್ರಮಾಂಕದ ಜೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ನೀಡುವ ಕುರಿತು ವೈಯಕ್ತಿಕ ವಾದ (Personal hearing) ಮಂಡಿಸುವ ಅವಕಾಶ ನೀಡಿ ನಂತರವೇ ಅಂತಿಮ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸುವಂತೆ, ಸದರಿಯವರಿಗೆ ನೀಡಿರುವ ಕೆಳ ಕ್ರಮಾಂಕದ ನ್ಯೂನ್ಯತೆಯನ್ನು ಸರಿಪಡಿಸಿ, 2017–18ರ ಪಟ್ಟಿಯಂತೆ ಜೇಷ್ಠತೆಯಲ್ಲಿ ಕ್ರಮಾಂಕವನ್ನು ನೀಡುವಂತೆ ಕೋರಿರುತ್ತಾರೆ.	
10.	ಸುಮಿತ್ರಾ ಎಂ ಅಂಚಟಗೇರಿ	ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ತಯಾರಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ ಘನ ಸರ್ಕಾರ ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಜ್ಞಾಪನಗಳಲ್ಲಿ 1978ರಿಂದ ತಯಾರಿಸಲು ಸೂಚಿಸಿದ್ದರೂ 1970 ಮತ್ತು 1973ರಿಂದ ಪಟ್ಟಿ ತಯಾರಿಸಿರುವುದರಿಂದ 15 + 3 ಮೀಸಲಾತಿ ನೀಡುವಿಕೆ ತಪ್ಪಾಗುತ್ತದೆ. ಕಾರಣ 1978 ರಿಂದ ಮಾತ್ರ 15 + 3 ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಿ ಹಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಯ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿ ತಯಾರಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಅಭಿಯೋಗ ಇಲಾಖೆಯಲ್ಲಿ 1978 ರಿಂದ 2008ರವರೆಗಿನ 30 ವರ್ಷಗಳ ಡಿ.ಪಿ.ಸಿ. ನಡವಳಿ ಪ್ರತಿಗಳನ್ನು ಮಾಹಿತಿ ಹಕ್ಕಿನಡಿ ಕೋರಿದಾಗ ಲಭ್ಯವಿಲ್ಲವೆಂದು ತಿಳಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಹಿಂದಿನ ಡಿ.ಪಿ.ಸಿ.	1978 ರಿಂದ ರೋಸ್ಟರ್ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ನೋಡಲ್ ಅಧಿಕಾರಿಯನ್ನು ಕೆಲಸದ ಹಿತದೃಷ್ಟಿಯಿಂದ ಮಾತ್ರ ನೇಮಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದಕ್ಕೆ ಯಾವುದೇ ನಿಯಮಗಳ ಪ್ರಕಾರ ನೇಮಕ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

		ಪ್ರತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಇನ್ನಿತರ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಕ್ರೋಢೀಕರಿಸದೆ ಅಭಿಯೋಗ ಇಲಾಖೆಯವರು ಲಭ್ಯವಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಬಿ.ಕೆ. ಪವಿತ್ರ 1 ರ ತೀರ್ಪಿನ ಪೂರ್ವದಲ್ಲಿ ತಯಾರಿಸಲಾಗಿದ್ದ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನೇ ಮತ್ತೆ ಕರಡು/ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನಾಗಿ ತಯಾರಿಸಿರುವುದು ಕಂಡುಬರುತ್ತದೆ. ದಿನಾಂಕ:15.5.2019ರ ಆದೇಶ ಹಾಗೂ ಸದರಿ ಆದೇಶದ ಅನುಷ್ಠಾನಕ್ಕೆ ಪೂರಕವಾಗಿ ನಂತರ ಹೊರಡಿಸಿದ ಇನ್ನಿತರ ಜ್ಞಾಪನ/ಆದೇಶ ಹಾಗೂ ಮಾಹಿತಿಗಳಿಗೆ ಪೂರಕವಾಗಿ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿ ತಯಾರಿಸದೆ ಇರುವುದರಿಂದ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಪುನರ್ ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿ ಪ್ರಕಟಿಸಿ ಆಕ್ಷೇಪಣೆ ಸಲ್ಲಿಸಲು ಕೋರಿರುತ್ತಾರೆ. ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿ ತಯಾರಿಸಿರುವ ನೋಡಲ್ ಅಧಿಕಾರಿ–1 ಕ್ರ.ಸಂ. 286ರಲ್ಲಿ ನಂತರದಲ್ಲಿ 230ರಲ್ಲಿ ಕಂಡುಬರುತ್ತಿದೆ ಹಾಗೂ ಪ್ರಯೋಜನ ಪಡೆಯುವ ಅಧಿಕಾರಿಯನ್ನೇ ನೋಡಲ್ ಅಧಿಕಾರಿಯಾಗಿ ನೇಮಿಸಲಾಗಿದೆ. ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಪ್ರಯೋಜನಕ್ಕೆ ಅರ್ಹರಿರದ ತಟಸ್ಥ ಅಧಿಕಾರಿಯನ್ನು ನೋಡಲ್ ಅಧಿಕಾರಿಯಾಗಿ ನೇಮಿಸಿ ಹೊಸ ಪಟ್ಟಿ ತಯಾರಿಸುವುದು ಅತ್ಯವಶ್ಯವಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ರಿವ್ಯೂ ಅರ್ಜಿ ಸಂಖ್ಯೆ:1632/2019 ಮತ್ತು 1651/2019 ಹಾಗೂ ಮಿಸಲೇನಿಯಸ್ ಅರ್ಜಿ 1323/2019, 1324/2019 ಮತ್ತು 1325/2019ರಂತೆ ನೋಂದಣಿಯಾಗಿ ವಿಚಾರಣೆ ಹಂತದಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ. ಅಪೂರ್ಣ ಮಾಹಿತಿಯಿಂದ ಹಾಗೂ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ನೀಡಿರುವ ಕ್ರಮಾಂಕಗಳಲ್ಲಿ ಗಂಭೀರ ಲೋಪಗಳು ಕಂಡುಬರುವ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಅಂತಿಮ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ತಯಾರಿಸುವುದು ಸೂಕ್ತವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ ಎಂದು ತಿಳಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ರಿಕ್ತ ಸ್ಥಾನಗಳ ಹಂಚಿಕೆ ಅಪೂರ್ಣವಾಗಿದ್ದು, ದಿ:29.05.1985ರಲ್ಲಿ 78 ಸ್ಥಾನಗಳಲ್ಲಿ 1985ರಲ್ಲಿ 2 ಎಸ್.ಸಿ. ಹುದ್ದೆಗಳು ಮಾತ್ರ ಕೋಟಾ ಮಿತಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾದ ರಿಕ್ತ ಸ್ಥಾನಗಳು ಎಂದು ತೋರಿಸಿದ್ದರೂ ಬ್ಯಾಕ್‌ಲಾಗ್‌ನ ಬಗ್ಗೆ ಒಟ್ಟು 10 ಎಸ್.ಸಿ. ಮತ್ತು 3 ಎಸ್.ಟಿ. ಹುದ್ದೆಗಳು ತೋರಿಸಿರುವ ಲೆಕ್ಕ ಸರಿಯಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. 1989ರಲ್ಲಿ ಬ್ಯಾಕ್‌ಲಾಗ್ ಹುದ್ದೆಗಳು ಇಲ್ಲ ಎಂದು, 1992ರಲ್ಲಿ 5 ಎಸ್.ಸಿ. ಮತ್ತು 5 ಎಸ್.ಟಿ. ಹುದ್ದೆಗಳನ್ನು ಬ್ಯಾಕ್‌ಲಾಗ್ ಕಾಣಿಸಿ, 1998ರಲ್ಲಿ ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ 38 ಹುದ್ದೆಗಳಿಗೆ 5 + 5 ನಿಗದಿ ಮಾಡಲು ಅವಕಾಶವಿರುವುದಿಲ್ಲ. --- ಉಲ್ಲೇಖ–1ರ ಅನುಬಂಧ–1 ಮತ್ತು ಅನುಬಂಧ–2ರಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಬದಲಾವಣೆಗಳಿಲ್ಲದೇ ಈ ಹಿಂದೆ ಆದ ಬಡ್ತಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿಯೇ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿ ತಯಾರಿಸಿರುವುದು ಬಡ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಮೀಸಲಾತಿ ನೀಡುವ ಬಗ್ಗೆ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಂಡ ಕಾಯ್ದೆ ಹಾಗೂ ಅದಕ್ಕೆ ಪೂರಕವಾಗಿ ಜಾರಿಯಾದ ಆದೇಶ ಹಾಗೂ ಸುತ್ತೋಲೆಗಳ ಉಲ್ಲಂಘನೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ ಎಂದು ತಿಳಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಈಗಾಗಲೇ ತಯಾರಿಸಿರುವ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಗಳು ನಿಯಮಾನುಸಾರ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.	1989ರಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಬ್ಯಾಕ್‌ಲಾಗ್ ಹುದ್ದೆಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸದೇ ಇದ್ದುದರಿಂದ ಬ್ಯಾಕ್‌ಲಾಗ್ ಹುದ್ದೆಗಳನ್ನು ನಮೂದಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ರೋಸ್ಟರ್ ಪ್ರಕಾರ ಬಡ್ತಿಯನ್ನು ನೀಡಬೇಕಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಖಾಯಂ ಹುದ್ದೆಗಳಿಗೆ ಮಾತ್ರ ಮೀಸಲಾತಿ ನೀಡಬೇಕೆನ್ನುವುದು ಸಮಂಜಸವಲ್ಲ. ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಇದ್ದ ನಿಯಮಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಬಡ್ತಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಸರ್ಕಾರದ ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂಖ್ಯೆ: ಸಿಆಸುಇ 186 ಎಸ್‌ಆರ್‌ಎಸ್ 2018, ದಿನಾಂಕ:24.06.2019ರಲ್ಲಿ ನೀಡಿರುವ ಸೂಚನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಕ್ಯಾಚ್ ಅಪ್ ರೂಲ್ ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ದಿನಾಂಕ: 10.05.2019 ರಂದು ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು ನೀಡಿರುವ ತೀರ್ಪಿನನ್ವಯ ಕರ್ನಾಟಕ (ರಾಜ್ಯದ ಸಿವಿಲ್ ಸೇವೆಗಳಲ್ಲಿನ ಹುದ್ದೆಗಳ) ಮೀಸಲಾತಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಬಡ್ತಿ ಹೊಂದಿರುವ ಸರ್ಕಾರಿ ನೌಕರರಿಗೆ ತತ್ಪರಿಣಾಮದ ಜೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಅಧಿನಿಯಮ 2017ರ ಸಿಂಧುತ್ವವನ್ನು ಎತ್ತಿಹಿಡಿದಿರುತ್ತದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಬಿ.ಕೆ. ಪವಿತ್ರ ಪ್ರಕರಣದ ಅನುಸಾರ ಮಾಡಿದ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಪ್ರಸ್ತುತ ಪರಿಗಣಿಸಲು

		ಅಭಿಯೋಗ ಇಲಾಖೆಯಲ್ಲಿ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಯಿಂದ ಹಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಗೆ ಮಾತ್ರ ಬಡ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಮೀಸಲಾತಿ ನೀಡಲು ಅವಕಾಶವಿದ್ದು, 77 ಖಾಯಂ ಹುದ್ದೆಗಳು, 39 ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಹುದ್ದೆಗಳಿದ್ದು, ಖಾಯಂ ಹುದ್ದೆಗಳಲ್ಲಿ ಮಾತ್ರ ಭಡ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಮೀಸಲಾತಿ ನೀಡಲು ಅವಕಾಶವಿದ್ದು, ಖಾಯಂ ಅಲ್ಲದ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಮತ್ತು ಇತರ ಹುದ್ದೆಗಳನ್ನು ಭಡ್ತಿ ಮೀಸಲಾತಿಗಾಗಿ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿ ತಯಾರಿಸುವಾಗ ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದು ಸಮಂಜಸವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಭಡ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಮೀಸಲಾತಿಯನ್ನು ಜೇಷ್ಠತೆ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಬಹುದು, ಸಂದರ್ಶನ ಹಾಗೂ ಆಯ್ಕೆಯಲ್ಲಿ ಅವಕಾಶವಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಬಿ.ಕೆ. ಪವಿತ್ರ ಪ್ರಕರಣ II ರ ತೀರ್ಪನ್ನು ಮಾನದಂಡವಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಿ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಯ ಜೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಲು ನಿಮಗಳಲ್ಲಿ ಅವಕಾಶವಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕರ್ನಾಟಕ ಅಭಿಯೋಗ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳ ಇಲಾಖೆ (ನೇಮಕಾತಿ) ನಿಯಮ 2012 ದಿನಾಂಕ:30.01.2012 ರಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬಂದಿದ್ದು, ತದನಂತರ ಮಾತ್ರ ಸದರಿ ತಿದ್ದುಪಡಿ ಜಾರಿಯಾದ ನಂತರ ರಿಕ್ತವಾದ ಹಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಯಿಂದ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಗೆ ನೇಮಕಾತಿಯನ್ನು ಜೇಷ್ಠತೆಯ ಆಧಾರವನ್ನು ಮಾನದಂಡವಾಗಿರಿಸಿ ಹಿಸಸಅ ಹುದ್ದೆಯಿಂದ ಸಅ ಹುದ್ದೆಗೆ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ನಿಯಮವನ್ನು ಪಾಲಿಸದೆ ನೀಡಿದ ಭಡ್ತಿಯು ಯಾವುದೇ ಮಾನ್ಯತೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ನಿಯಮ ಉಲ್ಲಂಘಿಸಿ ಮುಂಬಡ್ತಿ ಪಡೆದಿದ್ದರೂ ಆ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಅಧಿಕಾರಿ ಜೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ಕ್ಲೇಮು ಮಾಡಲು ಅವಕಾಶವಿರುವುದಿಲ್ಲ. 2012ರ ಪೂರ್ವದಲ್ಲಿ ರಿಕ್ತವಾದ ಹಿಸಸಅ ಹುದ್ದೆಯಿಂದ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಗೆ ಜೇಷ್ಠತೆ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ನಿಯಮ ಬಾಹಿರವಾಗಿ ಜೇಷ್ಠತೆ ಪರಿಗಣಿಸಲು, ಮುಂಬಡ್ತಿ ನೀಡಲು ಅವಕಾಶವಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಆ ರೀತಿ ಭಡ್ತಿ ಹೊಂದಿದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ತತ್ಪರಿಣಾಮದ ಸೌಲಭ್ಯಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲು ಅರ್ಹರಿಲ್ಲ ಎಂದು ಸರ್ವೋಚ್ಛ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು 1. [2011] 12 S.C.R. ಪುಟ 1 ಜಗದೀಶ್ ಪ್ರಸಾದ್ ವಿರುದ್ಧ ರಾಜಸ್ಥಾನ ರಾಜ್ಯ, ತೀರ್ಪಿನ ದಿನಾಂಕ: 07.07.2011 2. ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಛ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ಸಿವಿಲ್ ಅಪೀಲು 843/2012 ಯು.ವಿ. ಮಹದಾಕರ್ ವಿರುದ್ಧ ಸುಭಾಶ್ ಆನಂದ ಚೌಹಾಣ್ ಮತ್ತಿತರರು ತೀರ್ಪಿನ ದಿನಾಂಕ: 02.09.2015 3. [2012] 12 S.C.R. ಪುಟ 587 ಭೂಪೇಂದ್ರನಾಥ್ ಹಜಾರಿಕ ಮತ್ತು ಮತ್ತಿತರರು ವಿರುದ್ಧ ಅಸ್ಸಾಂ ರಾಜ್ಯ ಸಿವಿಲ್ ಅಪೀಲ್ ಸಂಖ್ಯೆ:8414-8415/2012, ದಿನಾಂಕ:30.11.2012 ಈ ತೀರ್ಪುಗಳಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ಭಡ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಮೀಸಲಾತಿಯನ್ನು ಪತ್ರಾಂಕಿತ 'ಎ' ದರ್ಜೆಯ ಕೆಳ ಹಂತದ	ಅವಕಾಶವಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಹುದ್ದೆಯವರೆಗೆ ಮಾತ್ರ ನೀಡಲು ಅವಕಾಶವಿದ್ದು, ಆ ನಂತರ ಭಡ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಮೀಸಲಾತಿ ನೀಡಲು ಅವಕಾಶವಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ ಕರ್ನಾಟಕ ತತ್ಪರಿಣಾಮದ ಜೇಷ್ಠತಾ ನಿಯಮ 2018ರಂತೆ ಪತ್ರಾಂಕಿತ 'ಎ' ದರ್ಜೆಯ ಕೆಳ ಹಂತದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ನಂತರದ ಹುದ್ದೆಗೆ ತತ್ಪರಿಣಾಮ ಜೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸಲು ಬರುವುದಿಲ್ಲ. "ವೀರುಪಾಲ್ ಸಿಂಗ್", "ಅಜಿತ್ ಸಿಂಗ್ II", "ಬಡಪ್ಪನವರ್" "ಇಂದಿರಾ ಸಹಾನಿ" ಪ್ರಕರಣದಲ್ಲಿ ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ಸಂವಿಧಾನ ಪೀಠಗಳು ನೀಡಿದ ತೀರ್ಪಿನಂತೆ "ಕ್ಯಾಚ್ ಅಪ್ ನಿಯಮ" ದಂತೆ "ಎ' ದರ್ಜೆಯ ಕೆಳ ಹಂತದ ನಂತರದ ಹುದ್ದೆಗಳಿಗೆ ಮೂಲ ಜೇಷ್ಠತೆಯಂತೆ ಅಭಿಯೊಗ ಇಲಾಖೆಯ ಭಡ್ತಿಯನ್ನು ನೀಡಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಅಭಿಯೋಗ ಇಲಾಖೆಯಲ್ಲಿ "ಕ್ಯಾಚ್ ಅಪ್" ನಿಯಮವನ್ನು ಅನ್ವಯಿಸದೇ ಎಲ್ಲಾ ಶ್ರೇಣಿಯಲ್ಲಿ ತತ್ಪರಿಣಾಮ ಜೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸಿದಲ್ಲಿ ಮುಂದಿನ ಹಲವು ವರ್ಷಗಳ ಕಾಲ ಲಭ್ಯವಿರುವ ನಿರ್ದೇಶಕರ 1 ಹುದ್ದೆ ಹಾಗೂ ಉಪನಿರ್ದೇಶಕರ 5 ಹುದ್ದೆಗಳಿಗೆ ಹಿಂದುಳಿದ ವರ್ಗದ ಅಲ್ಪಸಂಖ್ಯಾತ ವರ್ಗದ ಹಾಗೂ ಸಾಮಾನ್ಯ ವರ್ಗದ ಮೂಲ ಜೇಷ್ಠತೆಯಲ್ಲಿ ಅಗ್ರ ಕ್ರಮಾಂಕದಲ್ಲಿರುವ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಲಭ್ಯವಾಗದೆ ಸದರಿ ವರ್ಗದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರಾಗಿಯೇ ನಿವೃತ್ತಿ ಹೊಂದುವ ಸಂಭವ ಇರುತ್ತದೆ. 2017ರ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಹಿ.ಸ.ಸ.ಅ.ರ ಹುದ್ದೆಯಿಂದ 17 ಅಧಿಕಾರಿಗಳನ್ನು ಸ.ಸ.ಅ. ಹುದ್ದೆಗೆ ಸ.ಅ. ಹುದ್ದೆಯಿಂದ 10 ಅಧಿಕಾರಿಗಳನ್ನು ಹಿ.ಸ.ಸ.ಅ. ಹುದ್ದೆಗೆ ಹಿಂಭಡ್ತಿ ನೀಡಿ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿ ತಯಾರಿಸಿದ್ದು, ಹಿಂಭಡ್ತಿಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಿ ಮೀಸಲಾತಿ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಕೋಟಾದಲ್ಲಿ ಭಡ್ತಿ ಪಡೆದ ಕೊನೆಯ ಕ್ರಮಾಂಕದಲ್ಲಿರುವ ಕೆಲವು ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಹಿಂಭಡ್ತಿ ನೀಡದಿದ್ದರೂ ಅವರ ಜೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ಕೆಳ ಕ್ರಮಾಂಕದಲ್ಲಿ ಕಾಣಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ.

ಪವಿತ್ರ II ತೀರ್ಪಿನ ಪ್ಯಾರಾ 143 ರಲ್ಲಿ "Finally it may also be noted that under the Government Order dated 13.04.1999, Reservation in promotion in favour of S.C.'s and S.T.'s has been provided until the representation for these catagories reaches 15% and 3% respectively. The state has informed the court that the above Government Order is applicable to K.P.T.C.L. and P.W.D. as well" ಕಾರಣ ಭಡ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಮೀಸಲಾತಿ 15 + 3 ಒಮ್ಮೆ ಪೂರ್ತಿಯಾದ ನಂತರ ಮತ್ತೆ ಭಡ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಮೀಸಲಾತಿ ನೀಡಲು ಅವಕಾಶ ಇಲ್ಲ ಎಂದು ಪವಿತ್ರ II ರ ತೀರ್ಪಿನಲ್ಲಿ ಸ್ಪಷ್ಟಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಮೇಲ್ಕಂಡ ಎಲ್ಲಾ ಕಾರಣಗಳಿಗಾಗಿ ಸದರಿ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಯ ಜೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ 05.05.2018ರ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಿದಂತೆ ಸದರಿ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ನೀಡಿರುವ ಕ್ರಮಾಂಕವನ್ನೇ ನಿಗಧಿಪಡಿಸಿ ಪ್ರಸ್ತುತ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಕ್ರಮಾಂಕ 334 ರಿಂದ 342ರಲ್ಲಿ ನೀಡಿರುವ ಅಧಿಕಾರಿಗಳನ್ನು ಜೇಷ್ಠತೆಯಲ್ಲಿ ಶ್ರೀಮತಿ ಸುಮಿತ್ರ ಎಂ. ಅಂಚಟಗೇರಿ ಅವರಿಗಿಂತ ಕೆಳಗಿನ

		ಕ್ರಮಾಂಕದಲ್ಲಿ ಜೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ನೀಡುವಂತೆ ನಿಯಮಾನುಸಾರ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ರದ್ದು ಮಾಡಿ, ಹೊಸದಾಗಿ ತಯಾರಿಸುವಂತೆ, ಅಂತಹ ಅವಕಾಶವಿಲ್ಲದಿದ್ದಲ್ಲಿ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಡುಬರುವ ನ್ಯೂನ್ಯತೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಹಾಗೂ ಸದರಿ ನ್ಯೂನ್ಯತೆಗಳನ್ನು ಮನವರಿಕೆ ಮಾಡಿ ನನಗೆ 2017–2018ರಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟವಾದ ಕ್ರಮಾಂಕದ ಜೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ನೀಡುವ ಕುರಿತು ವೈಯಕ್ತಿಕ ವಾದ (Personal hearing) ಮಂಡಿಸುವ ಅವಕಾಶ ನೀಡಿ ನಂತರವೇ ಅಂತಿಮ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸುವಂತೆ, ಸದರಿಯವರಿಗೆ ನೀಡಿರುವ ಕೆಳ ಕ್ರಮಾಂಕದ ನ್ಯೂನ್ಯತೆಯನ್ನು ಸರಿಪಡಿಸಿ, 2017–18ರ ಪಟ್ಟಿಯಂತೆ ಜೇಷ್ಠತೆಯಲ್ಲಿ ಕ್ರಮಾಂಕವನ್ನು ನೀಡುವಂತೆ ಕೋರಿರುತ್ತಾರೆ.	
11.	ಲೋಲಾಕ್ಷಿ ಟಿ.ಹೆಚ್.	ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ತಯಾರಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ ಘನ ಸರ್ಕಾರ ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಜ್ಞಾಪನಗಳಲ್ಲಿ 1978ರಿಂದ ತಯಾರಿಸಲು ಸೂಚಿಸಿದ್ದರೂ 1970 ಮತ್ತು 1973ರಿಂದ ಪಟ್ಟಿ ತಯಾರಿಸಿರುವುದರಿಂದ 15 + 3 ಮೀಸಲಾತಿ ನೀಡುವಿಕೆ ತಪ್ಪಾಗುತ್ತದೆ. ಕಾರಣ 1978 ರಿಂದ ಮಾತ್ರ 15 + 3 ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಿ ಹಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಯ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿ ತಯಾರಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಅಭಿಯೋಗ ಇಲಾಖೆಯಲ್ಲಿ 1978 ರಿಂದ 2008ರವರೆಗಿನ 30 ವರ್ಷಗಳ ಡಿ.ಪಿ.ಸಿ. ನಡವಳಿ ಪ್ರತಿಗಳನ್ನು ಮಾಹಿತಿ ಹಕ್ಕಿನಡಿ ಕೋರಿದಾಗ ಲಭ್ಯವಿಲ್ಲವೆಂದು ತಿಳಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಹಿಂದಿನ ಡಿ.ಪಿ.ಸಿ. ಪ್ರತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಇನ್ನಿತರ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಕ್ರೋಢೀಕರಿಸದೆ ಅಭಿಯೋಗ ಇಲಾಖೆಯವರು ಲಭ್ಯವಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಬಿ.ಕೆ. ಪವಿತ್ರ 1 ರ ತೀರ್ಪಿನ ಪೂರ್ವದಲ್ಲಿ ತಯಾರಿಸಲಾಗಿದ್ದ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನೇ ಮತ್ತೆ ಕರಡು/ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನಾಗಿ ತಯಾರಿಸಿರುವುದು ಕಂಡುಬರುತ್ತದೆ. ದಿನಾಂಕ:15.5.2019ರ ಆದೇಶ ಹಾಗೂ ಸದರಿ ಆದೇಶದ ಅನುಷ್ಠಾನಕ್ಕೆ ಪೂರಕವಾಗಿ ನಂತರ ಹೊರಡಿಸಿದ ಇನ್ನಿತರ ಜ್ಞಾಪನ/ಆದೇಶ ಹಾಗೂ ಮಾಹಿತಿಗಳಿಗೆ ಪೂರಕವಾಗಿ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿ ತಯಾರಿಸದೆ ಇರುವುದರಿಂದ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಪುನರ್ ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿ ಪ್ರಕಟಿಸಿ ಆಕ್ಷೇಪಣೆ ಸಲ್ಲಿಸಲು ಕೋರಿರುತ್ತಾರೆ. ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿ ತಯಾರಿಸಿರುವ ನೋಡಲ್ ಅಧಿಕಾರಿ–1 ಕ್ರ.ಸಂ. 286ರಲ್ಲಿ ನಂತರದಲ್ಲಿ 230ರಲ್ಲಿ ಕಂಡುಬರುತ್ತಿದೆ ಹಾಗೂ ಪ್ರಯೋಜನ ಪಡೆಯುವ ಅಧಿಕಾರಿಯನ್ನೇ ನೋಡಲ್ ಅಧಿಕಾರಿಯಾಗಿ ನೇಮಿಸಲಾಗಿದೆ. ಜೇಷ್ಠ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಪ್ರಯೋಜನಕ್ಕೆ ಅರ್ಹರಿರದ ತಟಸ್ಥ ಅಧಿಕಾರಿಯನ್ನು ನೋಡಲ್ ಅಧಿಕಾರಿಯಾಗಿ ನೇಮಿಸಿ ಹೊಸ ಪಟ್ಟಿ ತಯಾರಿಸುವುದು ಅತ್ಯವಶ್ಯವಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ರಿವ್ಯೂ ಅರ್ಜಿ ಸಂಖ್ಯೆ:1632/2019 ಮತ್ತು 1651/2019 ಹಾಗೂ ಮಿಸಲೇನಿಯಸ್ ಅರ್ಜಿ 1323/2019, 1324/2019 ಮತ್ತು 1325/2019ರಂತೆ ನೋಂದಣಿಯಾಗಿ ವಿಚಾರಣೆ ಹಂತದಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ. ಅಪೂರ್ಣ ಮಾಹಿತಿಯಿಂದ	1989ರಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಬ್ಯಾಕ್‌ಲಾಗ್ ಹುದ್ದೆಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸದೇ ಇದ್ದುದರಿಂದ ಬ್ಯಾಕ್‌ಲಾಗ್ ಹುದ್ದೆಗಳನ್ನು ನಮೂದಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ರೋಸ್ಟರ್ ಪ್ರಕಾರ ಬಡ್ತಿಯನ್ನು ನೀಡಬೇಕಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಖಾಯಂ ಹುದ್ದೆಗಳಿಗೆ ಮಾತ್ರ ಮೀಸಲಾತಿ ನೀಡಬೇಕೆನ್ನುವುದು ಸಮಂಜಸವಲ್ಲ. ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಇದ್ದ ನಿಯಮಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಬಡ್ತಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಸರ್ಕಾರದ ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂಖ್ಯೆ: ಸಿಆಸುಇ 186 ಎಸ್‌ಆರ್‌ಎಸ್ 2018, ದಿನಾಂಕ:24.06.2019ರಲ್ಲಿ ನೀಡಿರುವ ಸೂಚನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಕ್ಯಾಚ್ ಅಪ್ ರೂಲ್ ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ದಿನಾಂಕ: 10.05.2019 ರಂದು ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು ನೀಡಿರುವ ತೀರ್ಪಿನನ್ವಯ ಕರ್ನಾಟಕ (ರಾಜ್ಯದ ಸಿವಿಲ್ ಸೇವೆಗಳಲ್ಲಿನ ಹುದ್ದೆಗಳ) ಮೀಸಲಾತಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಬಡ್ತಿ ಹೊಂದಿರುವ ಸರ್ಕಾರಿ

		ಹಾಗೂ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ನೀಡಿರುವ ಕ್ರಮಾಂಕಗಳಲ್ಲಿ ಗಂಭೀರ ಲೋಪಗಳು ಕಂಡುಬರುವ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಅಂತಿಮ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ತಯಾರಿಸುವುದು ಸೂಕ್ತವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ ಎಂದು ತಿಳಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ರಿಕ್ತ ಸ್ಥಾನಗಳ ಹಂಚಿಕೆ ಅಪೂರ್ಣವಾಗಿದ್ದು, ದಿ:29.05.1985ರಲ್ಲಿ 78 ಸ್ಥಾನಗಳಲ್ಲಿ 1985ರಲ್ಲಿ 2 ಎಸ್.ಸಿ. ಹುದ್ದೆಗಳು ಮಾತ್ರ ಕೋಟಾ ಮಿತಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾದ ರಿಕ್ತ ಸ್ಥಾನಗಳು ಎಂದು ತೋರಿಸಿದ್ದರೂ ಬ್ಯಾಕ್‌ಲಾಗ್‌ನ ಬಗ್ಗೆ ಒಟ್ಟು 10 ಎಸ್.ಸಿ. ಮತ್ತು 3 ಎಸ್.ಟಿ. ಹುದ್ದೆಗಳು ತೋರಿಸಿರುವ ಲೆಕ್ಕ ಸರಿಯಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. 1989ರಲ್ಲಿ ಬ್ಯಾಕ್‌ಲಾಗ್ ಹುದ್ದೆಗಳು ಇಲ್ಲ ಎಂದು, 1992ರಲ್ಲಿ 5 ಎಸ್.ಸಿ. ಮತ್ತು 5 ಎಸ್.ಟಿ. ಹುದ್ದೆಗಳನ್ನು ಬ್ಯಾಕ್‌ಲಾಗ್ ಕಾಣಿಸಿ, 1998ರಲ್ಲಿ ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ 38 ಹುದ್ದೆಗಳಿಗೆ 5 + 5 ನಿಗದಿ ಮಾಡಲು ಅವಕಾಶವಿರುವುದಿಲ್ಲ. --- ಉಲ್ಲೇಖ-1ರ ಅನುಬಂಧ-1 ಮತ್ತು ಅನುಬಂಧ-2ರಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಬದಲಾವಣೆಗಳಿಲ್ಲದೇ ಈ ಹಿಂದೆ ಆದ ಬಡ್ತಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿಯೇ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿ ತಯಾರಿಸಿರುವುದು ಬಡ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಮೀಸಲಾತಿ ನೀಡುವ ಬಗ್ಗೆ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಂಡ ಕಾಯ್ದೆ ಹಾಗೂ ಅದಕ್ಕೆ ಪೂರಕವಾಗಿ ಜಾರಿಯಾದ ಆದೇಶ ಹಾಗೂ ಸುತ್ತೋಲೆಗಳ ಉಲ್ಲಂಘನೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ ಎಂದು ತಿಳಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಈಗಾಗಲೇ ತಯಾರಿಸಿರುವ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಗಳು ನಿಯಮಾನುಸಾರ ಇರುವುದಿಲ್ಲ. ಅಭಿಯೋಗ ಇಲಾಖೆಯಲ್ಲಿ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಯಿಂದ ಹಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಗೆ ಮಾತ್ರ ಬಡ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಮೀಸಲಾತಿ ನೀಡಲು ಅವಕಾಶವಿದ್ದು, 77 ಖಾಯಂ ಹುದ್ದೆಗಳು, 39 ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಹುದ್ದೆಗಳಿದ್ದು, ಖಾಯಂ ಹುದ್ದೆಗಳಲ್ಲಿ ಮಾತ್ರ ಭಡ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಮೀಸಲಾತಿ ನೀಡಲು ಅವಕಾಶವಿದ್ದು, ಖಾಯಂ ಅಲ್ಲದ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಮತ್ತು ಇತರ ಹುದ್ದೆಗಳನ್ನು ಭಡ್ತಿ ಮೀಸಲಾತಿಗಾಗಿ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿ ತಯಾರಿಸುವಾಗ ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದು ಸಮಂಜಸವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಭಡ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಮೀಸಲಾತಿಯನ್ನು ಜೇಷ್ಠತೆ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಬಹುದು, ಸಂದರ್ಶನ ಹಾಗೂ ಆಯ್ಕೆಯಲ್ಲಿ ಅವಕಾಶವಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಬಿ.ಕೆ. ಪವಿತ್ರ ಪ್ರಕರಣ II ರ ತೀರ್ಪನ್ನು ಮಾನದಂಡವಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಿ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಯ ಜೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಲು ನಿಮಗಳಲ್ಲಿ ಅವಕಾಶವಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕರ್ನಾಟಕ ಅಭಿಯೋಗ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳ ಇಲಾಖೆ (ನೇಮಕಾತಿ) ನಿಯಮ 2012 ದಿನಾಂಕ:30.01.2012 ರಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬಂದಿದ್ದು, ತದನಂತರ ಮಾತ್ರ ಸದರಿ ತಿದ್ದುಪಡಿ ಜಾರಿಯಾದ ನಂತರ ರಿಕ್ತವಾದ ಹಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಯಿಂದ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಗೆ ನೇಮಕಾತಿಯನ್ನು ಜೇಷ್ಠತೆಯ ಆಧಾರವನ್ನು ಮಾನದಂಡವಾಗಿರಿಸಿ ಹಿಸಸಅ ಹುದ್ದೆಯಿಂದ ಸಅ ಹುದ್ದೆಗೆ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ನಿಯಮವನ್ನು ಪಾಲಿಸದೆ ನೀಡಿದ ಭಡ್ತಿಯು ಯಾವುದೇ	ನೌಕರರಿಗೆ ತತ್ಪರಿಣಾಮದ ಜೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಅಧಿನಿಯಮ 2017ರ ಸಿಂಧುತ್ವವನ್ನು ಎತ್ತಿಹಿಡಿದಿರುತ್ತದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಬಿ.ಕೆ. ಪವಿತ್ರ ಪ್ರಕರಣದ ಅನುಸಾರ ಮಾಡಿದ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಪ್ರಸ್ತುತ ಪರಿಗಣಿಸಲು ಅವಕಾಶವಿರುವುದಿಲ್ಲ.

		ಮಾನ್ಯತೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ನಿಯಮ ಉಲ್ಲಂಘಿಸಿ ಮುಂಬಡ್ತಿ ಪಡೆದಿದ್ದರೂ ಆ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಅಧಿಕಾರಿ ಜೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ಕ್ಲೇಮು ಮಾಡಲು ಅವಕಾಶವಿರುವುದಿಲ್ಲ. 2012ರ ಪೂರ್ವದಲ್ಲಿ ರಿಕ್ತವಾದ ಹಿಸಸಅ ಹುದ್ದೆಯಿಂದ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಗೆ ಜೇಷ್ಠತೆ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ನಿಯಮ ಬಾಹಿರವಾಗಿ ಜೇಷ್ಠತೆ ಪರಿಗಣಿಸಲು, ಮುಂಬಡ್ತಿ ನೀಡಲು ಅವಕಾಶವಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಆ ರೀತಿ ಭಡ್ತಿ ಹೊಂದಿದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ತತ್ಪರಿಣಾಮದ ಸೌಲಭ್ಯಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲು ಅರ್ಹರಿಲ್ಲ ಎಂದು ಸರ್ವೋಚ್ಛ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು 1. [2011] 12 S.C.R. ಪುಟ 1 ಜಗದೀಶ್ ಪ್ರಸಾದ್ ವಿರುದ್ಧ ರಾಜಸ್ಥಾನ ರಾಜ್ಯ, ತೀರ್ಪಿನ ದಿನಾಂಕ: 07.07.2011 2. ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಛ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ಸಿವಿಲ್ ಅಪೀಲು 843/2012 ಯು.ವಿ. ಮಹದಾಕರ್ ವಿರುದ್ಧ ಸುಭಾಶ್ ಆನಂದ ಚೌಹಾಣ್ ಮತ್ತಿತರರು ತೀರ್ಪಿನ ದಿನಾಂಕ: 02.09.2015 3. [2012] 12 S.C.R. ಪುಟ 587 ಭೂಪೇಂದ್ರನಾಥ್ ಹಜಾರಿಕ ಮತ್ತು ಮತ್ತಿತರರು ವಿರುದ್ಧ ಅಸ್ಸಾಂ ರಾಜ್ಯ ಸಿವಿಲ್ ಅಪೀಲ್ ಸಂಖ್ಯೆ:8414–8415/2012, ದಿನಾಂಕ:30.11.2012 ಈ ತೀರ್ಪುಗಳಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ಭಡ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಮೀಸಲಾತಿಯನ್ನು ಪತ್ರಾಂಕಿತ 'ಎ' ದರ್ಜೆಯ ಕೆಳ ಹಂತದ ಹುದ್ದೆಯವರೆಗೆ ಮಾತ್ರ ನೀಡಲು ಅವಕಾಶವಿದ್ದು, ಆ ನಂತರ ಭಡ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಮೀಸಲಾತಿ ನೀಡಲು ಅವಕಾಶವಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ ಕರ್ನಾಟಕ ತತ್ಪರಿಣಾಮದ ಜೇಷ್ಠತಾ ನಿಯಮ 2018ರಂತೆ ಪತ್ರಾಂಕಿತ 'ಎ' ದರ್ಜೆಯ ಕೆಳ ಹಂತದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ನಂತರದ ಹುದ್ದೆಗೆ ತತ್ಪರಿಣಾಮ ಜೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸಲು ಬರುವುದಿಲ್ಲ. "ವೀರುಪಾಲ್ ಸಿಂಗ್", "ಅಜಿತ್ ಸಿಂಗ್ II", "ಬಡಪ್ಪನವರ್" "ಇಂದಿರಾ ಸಹಾನಿ" ಪ್ರಕರಣದಲ್ಲಿ ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಛ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ಸಂವಿಧಾನ ಪೀಠಗಳು ನೀಡಿದ ತೀರ್ಪಿನಂತೆ "ಕ್ಯಾಚ್ ಅಪ್ ನಿಯಮ" ದಂತೆ "ಎ' ದರ್ಜೆಯ ಕೆಳ ಹಂತದ ನಂತರದ ಹುದ್ದೆಗಳಿಗೆ ಮೂಲ ಜೇಷ್ಠತೆಯಂತೆ ಅಭಿಯೊಗ ಇಲಾಖೆಯ ಭಡ್ತಿಯನ್ನು ನೀಡಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಅಭಿಯೋಗ ಇಲಾಖೆಯಲ್ಲಿ "ಕ್ಯಾಚ್ ಅಪ್" ನಿಯಮವನ್ನು ಅನ್ವಯಿಸದೇ ಎಲ್ಲಾ ಶ್ರೇಣಿಯಲ್ಲಿ ತತ್ಪರಿಣಾಮ ಜೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸಿದಲ್ಲಿ ಮುಂದಿನ ಹಲವು ವರ್ಷಗಳ ಕಾಲ ಲಭ್ಯವಿರುವ ನಿರ್ದೇಶಕರ 1 ಹುದ್ದೆ ಹಾಗೂ ಉಪನಿರ್ದೇಶಕರ 5 ಹುದ್ದೆಗಳಿಗೆ ಹಿಂದುಳಿದ ವರ್ಗದ ಅಲ್ಪಸಂಖ್ಯಾತ ವರ್ಗದ ಹಾಗೂ ಸಾಮಾನ್ಯ ವರ್ಗದ ಮೂಲ ಜೇಷ್ಠತೆಯಲ್ಲಿ ಅಗ್ರ ಕ್ರಮಾಂಕದಲ್ಲಿರುವ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಲಭ್ಯವಾಗದೆ ಸದರಿ ವರ್ಗದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರಾಗಿಯೇ ನಿವೃತ್ತಿ ಹೊಂದುವ ಸಂಭವ ಇರುತ್ತದೆ. 2017ರ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಹಿ.ಸ.ಸ.ಅ.ರ ಹುದ್ದೆಯಿಂದ 17 ಅಧಿಕಾರಿಗಳನ್ನು ಸ.ಸ.ಅ. ಹುದ್ದೆಗೆ ಸ.ಅ. ಹುದ್ದೆಯಿಂದ 10 ಅಧಿಕಾರಿಗಳನ್ನು ಹಿ.ಸ.ಸ.ಅ. ಹುದ್ದೆಗೆ ಹಿಂಭಡ್ತಿ ನೀಡಿ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿ	

		ತಯಾರಿಸಿದ್ದು, ಹಿಂಭಡ್ತಿಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಿ ಮೀಸಲಾತಿ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಕೋಟಾದಲ್ಲಿ ಭಡ್ತಿ ಪಡೆದ ಕೊನೆಯ ಕ್ರಮಾಂಕದಲ್ಲಿರುವ ಕೆಲವು ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಹಿಂಭಡ್ತಿ ನೀಡದಿದ್ದರೂ ಅವರ ಜೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ಕೆಳ ಕ್ರಮಾಂಕದಲ್ಲಿ ಕಾಣಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಪವಿತ್ರ II ತೀರ್ಪಿನ ಪ್ಯಾರಾ 143 ರಲ್ಲಿ "Finally it may also be noted that under the Government Order dated 13.04.1999, Reservation in promotion in favour of S.C.'s and S.T.'s has been provided until the representation for these catagories reaches 15% and 3% respectively. The state has informed the court that the above Government Order is applicable to K.P.T.C.L. and P.W.D. as well" ಕಾರಣ ಭಡ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಮೀಸಲಾತಿ 15 + 3 ಒಮ್ಮೆ ಪೂರ್ತಿಯಾದ ನಂತರ ಮತ್ತೆ ಭಡ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಮೀಸಲಾತಿ ನೀಡಲು ಅವಕಾಶ ಇಲ್ಲ ಎಂದು ಪವಿತ್ರ-2ರ ತೀರ್ಪಿನಲ್ಲಿ ಸ್ಪಷ್ಟಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮೀಸಲಾತಿ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಜಾತಿ ಮತ್ತು ಪಂಗಡದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುವಾಗ ಸಾಮಾನ್ಯ ವರ್ಗದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ಮುಂಬಡ್ತಿ ಮೂಲಕ ಆ ಹುದ್ದೆಗೆ ನಿಯುಕ್ತಿಗೊಂಡ ನಂತರ ಆಯ್ಕೆಪಟ್ಟಿ ಅನುಸಾರ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿ ರಚಿಸಿ, ಸಾಮಾನ್ಯ ವರ್ಗದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳನ್ನು ಮೇಲಿರಿಸಿ ಅವರ ಕೆಳಗೆ ಮುಂಬಡ್ತಿ ಹೊಂದಿದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳನ್ನು ಕ್ರಮವಾಗಿಸಬೇಕು. ಇದು ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ತೀರ್ಪುಗಳ ಸದಾಶಯವಾಗಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು Karnataka Extension of Consequential Seniority To Government Servants promoted on the basis of Reservation (to the posts in Civil Services of the State) Act 2017 ಅಧಿನಿಯಮದ ಸದಾಶಯವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಮೇಲ್ಕಂಡ ಎಲ್ಲಾ ಕಾರಣಗಳಿಗಾಗಿ, ನಿಯಮಾವಳಿಗಳ ಅನ್ವಯ ಹಾಗೂ ಘನ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ತೀರ್ಪುಗಳ ಅನ್ವಯ ಹೊಸದಾಗಿ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿ ತಯಾರಿಸುವಂತೆ ಕೋರಿರುತ್ತಾರೆ.	
12.	ಎಂ.ಎಸ್. ಮಂಜುಳ	ಮುಂಬಡ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಮೀಸಲಾತಿಯನ್ನು "ಎ" ವೃಂದದ ಜೂನಿಯರ್ ಕ್ಲಾಸ್-1ರ ಹುದ್ದೆಯವರಿಗೆ ಅಂದರೆ, ಹಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ವೃಂದಕ್ಕೆ ಮಾತ್ರ ಪರಿಗಣಿಸಿ ಮುಂಬಡ್ತಿ ನೀಡಿದ ಬಳಿಕ Virpal Singh ಪ್ರಕರಣದಲ್ಲಿ ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು ನೀಡಿದ ತೀರ್ಪನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ, ದಿನಾಂಕ:02.03.1996ರ ನಂತರ Catch up rule ಅನ್ನು ಅನ್ವಯಿಸಿ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸಿ ಬಡ್ತಿಯನ್ನು ನೀಡಲು ಕೋರಿರುತ್ತಾರೆ.	ಸರ್ಕಾರದ ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂಖ್ಯೆ: ಸಿಆಸುಇ 186 ಎಸ್‌ಆರ್‌ಎಸ್ 2018, ದಿನಾಂಕ:24.06.2019ರಲ್ಲಿ ನೀಡಿರುವ ಸೂಚನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಕ್ಯಾಚ್ ಅಪ್ ರೂಲ್ ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.
13.	ವಾಸಂತಿ ಎಂ. ಅಂಗಡಿ	ಮುಂಬಡ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಮೀಸಲಾತಿಯನ್ನು "ಎ" ವೃಂದದ ಜೂನಿಯರ್ ಕ್ಲಾಸ್-1ರ ಹುದ್ದೆಯವರಿಗೆ ಅಂದರೆ, ಹಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ವೃಂದಕ್ಕೆ ಮಾತ್ರ ಪರಿಗಣಿಸಿ ಮುಂಬಡ್ತಿ	ಸರ್ಕಾರದ ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂಖ್ಯೆ: ಸಿಆಸುಇ 186 ಎಸ್‌ಆರ್‌ಎಸ್ 2018, ದಿನಾಂಕ:24.06.2019ರಲ್ಲಿ ನೀಡಿರುವ

		ನೀಡಿದ ಬಳಿಕ Virpal Singh ಪ್ರಕರಣದಲ್ಲಿ ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು ನೀಡಿದ ತೀರ್ಪನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ, ದಿನಾಂಕ: 02.03.1996ರ ನಂತರ Catch up rule ಅನ್ನು ಅನ್ವಯಿಸಿ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸಿ ಬಡ್ತಿಯನ್ನು ನೀಡಲು ಕೋರಿರುತ್ತಾರೆ.	ಸೂಚನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಕ್ಯಾಚ್ ಅಪ್ ರೂಲ್ ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.
14.	ಆರ್. ಎಂ. ಗಂಜೀಗಟ್ಟಿ	ಹಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಗೆ ದಿನಾಂಕ:18.08.2018 ರಂದು ಬಡ್ತಿ ಹೊಂದಲು ಅರ್ಹನಿದ್ದೇನೆ. ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ: ಒಇ 197 ಪಿಪಿಇ 2017, ದಿನಾಂಕ: 28.12.2017ರ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಸಂಖ್ಯೆ: 306ರಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಿದ್ದು, ಬಡ್ತಿ ದಿನಾಂಕ: 20.06.2012 ಇದ್ದು, ಸದರಿ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿ ರದ್ದುಪಡಿಸುವಂತೆ ಕೋರಿರುತ್ತಾರೆ.	ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಕೃತ ಜ್ಞಾಪನ ಸಂಖ್ಯೆ: ಒಇ 111 ಪಿಪಿಇ 2010, ದಿನಾಂಕ: 30.03.2013ರ ಪ್ರಕಾರ ಕೆ.ಎ.ಟಿ. ಅರ್ಜಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 1957–1964/2010 ಹಾಗೂ 3561 ಮತ್ತು 3562/2011, ದಿನಾಂಕ: 31.08.2012ರಂದು ನೀಡಿರುವ ತೀರ್ಪಿನ ಅನ್ವಯ ದಿನಾಂಕ: 01.01.2007 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಅಭಿಯೋಗ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳ ಇಲಾಖೆಯ ಗ್ರೂಪ್ "ಬಿ" ವರ್ಗದ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಅಂತಿಮ ಜ್ಯೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅದರಲ್ಲಿ ಶ್ರೀ ಆರ್.ಎಂ. ಗಂಜಿಗಟ್ಟಿ, ಅವರ ಹೆಸರು ಕ್ರ.ಸಂ. 112ರಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿದ್ದು, ಸೇವೆಗೆ ಸೇರಿದ ದಿನಾಂಕವನ್ನು 17.05.2004 ಎಂದು ನಮೂದಿಸಿದ್ದು, ನೇಮಕಾತಿಗೆ, ಜ್ಯೇಷ್ಠತೆಗೆ ನೈಜವಾದ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕವನ್ನು 17.01.2000 ಎಂದು ನಮೂದಾಗಿರುತ್ತದೆ. ರೋಸ್ಟರ್ ಪ್ರಕಾರ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಯಿಂದ ಹಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಗೆ ನೇಮಕಾತಿ ನೀಡಿದಾಗ ಹಾಗೂ ತತ್ಪರಿಣಾಮದ ಜ್ಯೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ನೀಡಿರುವುದರಿಂದ, ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಜಾತಿ / ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಪಂಗಡದ ಅಭ್ಯರ್ಥಿಗಳ ಹೆಸರು ಅವರಿಗಿಂತ ಮೇಲೆ ನಮೂದಾಗಿರುತ್ತದೆ.

			ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಗೆ ರೋಸ್ಟರ್ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ. ಜ್ಯೇಷ್ಠತೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಬಡ್ತಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.
15.	ಡಿ. ಸುಜಾತ	ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಛ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ಪವಿತ್ರ–2 ಪ್ರಕರಣದ ದಿನಾಂಕ:10–05–2019ರ ತೀರ್ಪಿನಂತೆ ಒಂದು ಬಡ್ತಿಯ ಹುದ್ದೆಯಲ್ಲಿ 15+3 ಮೀಸಲಾತಿ ಕೊಟ್ಟ ನಂತರ ಮತ್ತೆ ಮೀಸಲಾತಿಯಲ್ಲಿ ಬಡ್ತಿ ನೀಡಲು ಅವಕಾಶವಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಬಿ.ಕೆ. ಪವಿತ್ರ ಪ್ರಕರಣದ ಪ್ಯಾರಾ 143ರಲ್ಲಿ ಸ್ಪಷ್ಟಪಡಿಸಿರುವುದು ಕಂಡುಬರುತ್ತದೆ. ಈ ಬಗ್ಗೆ ಪವಿತ್ರ–2 ತೀರ್ಪಿನ ಪ್ಯಾರಾ 143ರಲ್ಲಿ "Finally it may also be noted that under the Government Order Dated:13.04.1999, Reservation in promotion in favour of S.C and S.T has been provided until the representation for these categories reaches 15% and 3% respectively. The State has informed the Court that the above Government Order is applicable to K.P.T.C.L and P.W.D as well" ಕಾರಣ ಭಡ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಮೀಸಲಾತಿ 15+3 ಒಮ್ಮೆ ಪೂರ್ತಿಯಾದ ನಂತರ ಮತ್ತೆ ಬಡ್ತಿ ಮೀಸಲಾತಿ ನೀಡಲು ಅವಕಾಶ ಇಲ್ಲ ಎಂದು ಪವಿತ್ರ–2ರ ತೀರ್ಪಿನಲ್ಲಿ ಸ್ಪಷ್ಟಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮೀಸಲಾತಿ ಮೂಲಕ ಮುಂಬಡ್ತಿ ಪಡೆದ ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಜಾತಿ ಮತ್ತು ಪಂಗಡದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುವಾಗ ಸಾಮಾನ್ಯ ವರ್ಗದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ಮುಂಬಡ್ತಿ ಮೂಲಕ ಆ ಹುದ್ದೆಗೆ ನಿಯುಕ್ತಿಗೊಂಡ ನಂತರ ಆಯ್ಕೆಪಟ್ಟಿ ಅನುಸಾರ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿ ರಚಿಸಿ, ಸಾಮಾನ್ಯ ವರ್ಗದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳನ್ನು ಮೇಲಿರಿಸಿ ಅವರ ಕೆಳಗೆ ಮುಂಬಡ್ತಿ ಹೊಂದಿದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳನ್ನು ಕ್ರಮವಾಗಿಸಬೇಕು. ಇದು ಸರ್ವೋಚ್ಛ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ತೀರ್ಪುಗಳ ಸದಾಶಯವಾಗಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು Karnataka Extension of Consequential Seniority To Government Servants promoted on the basis of Reservation (to the posts in Civil Services of the State) Act 2017 ಅಧಿನಿಯಮದ ಸದಾಶಯವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಮೇಲ್ಕಂಡ ಎಲ್ಲಾ ಕಾರಣಗಳಿಗಾಗಿ, ನಿಯಮಾವಳಿಗಳ ಅನ್ವಯ ಹಾಗೂ ಘನ ಸರ್ವೋಚ್ಛ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ತೀರ್ಪುಗಳ ಅನ್ವಯ ಹೊಸದಾಗಿ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿ ತಯಾರಿಸುವಂತೆ ಕೋರಿರುತ್ತಾರೆ.	ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಗೆ ರೋಸ್ಟರ್ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ. ಜ್ಯೇಷ್ಠತೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಹಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರು/ಕಾನೂನು ಅಧಿಕಾರಿ(ಕಿ) ಹುದ್ದೆಯಿಂದ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರು/ಕಾನೂನು ಅಧಿಕಾರಿ(ಹಿ) ಹುದ್ದೆಗೆ ಬಡ್ತಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದ್ದು, ಬಡ್ತಿ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ ಜ್ಯೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ನಮೂದಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ

ಸಂಖ್ಯೆ: ಒಇ 53 ಪಿಪಿಇ 2019

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಚಿವಾಲಯ,
ವಿಧಾನ ಸೌಧ,
ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ: 19.11.2019

ಅಧಿಸೂಚನೆ

ವಿಷಯ: ಅಭಿಯೋಗ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳ ಇಲಾಖೆಯ ಹಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರು/ಕಾನೂನು ಅಧಿಕಾರಿ(ಕಿರಿಯ) ವೃಂದದ ಅಂತಿಮ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.

ಉಲ್ಲೇಖ:
1) ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶದ ಸಂಖ್ಯೆ:ಸಿಆಸುಇ 186 ಎಸ್‌ಆರ್‌ಆರ್ 2018, ದಿ:27.02.2019.
2) ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ಸಿವಿಲ್ ಅಪೀಲ್ ಸಂಖ್ಯೆ:2368/2011ರ ಆದೇಶ ದಿ: 10.05.2019.
3) ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶದ ಸಂಖ್ಯೆ:ಸಿಆಸುಇ 186 ಎಸ್‌ಆರ್‌ಆರ್ 2018, ದಿ: 15.05.2019.
4) ಅಭಿಯೋಗ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ: ಡಿಪಿಎನ್:ಸಿಶಾ-1:62:2019-20, ದಿನಾಂಕ:06.07.2019.
5) ಇದೇ ಸಮ ಸಂಖ್ಯೆಯ ಅಧಿಸೂಚನೆ ದಿನಾಂಕ:16.07.2019

****

1. ಉಲ್ಲೇಖ (1)ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಶ್ರೀ ಬಿ.ಕೆ. ಪವಿತ್ರ ಮತ್ತು ಇತರರು ವಿರುದ್ಧ ಯೂನಿಯನ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಪ್ರಕರಣದಲ್ಲಿ ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು ಸಿವಿಲ್ ಅಪೀಲು ಸಂಖ್ಯೆ: 2368/2011 ಹಾಗೂ ಸಿವಿಲ್ ಅಪೀಲು ಸಂಖ್ಯೆ: 2369/2011, 2370-2373/2011, 2374-2377/2011, 2378/2011, 2379/2011, 4320-4327/2011 ಮತ್ತು 5280-5286/2011 ರಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ: 09.02.2017 ರಂದು ನೀಡಿರುವ ತೀರ್ಪಿನಲ್ಲಿ Karnataka Determination of Seniority of the Government Servants Promoted on the basis of Reservation (to the posts in the civil services of the State) Act, 2002 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 3 ಮತ್ತು 4ನ್ನು "ultra vires Articles 14 and 16 of the Constitution" ಎಂದು ತೀರ್ಪು ನೀಡಿದ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಮತ್ತು ಆಡಳಿತ ಸುಧಾರಣೆ ಇಲಾಖೆಯು ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಸಿಆಸುಇ 182 ಸೇಜೇನಿ 2011, ದಿನಾಂಕ: 06.05.2017 ರಂದು ನೀಡಿದ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳ ಅನುಸಾರ ಅಭಿಯೋಗ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳ ಇಲಾಖೆಯ ಹಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರು/ಕಾನೂನು ಅಧಿಕಾರಿ(ಕಿರಿಯ) ವೃಂದದ ಅಂತಿಮ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ: ಒಇ 198 ಪಿಪಿಇ 2017, ದಿನಾಂಕ: 28.12.2017ರ ಮೂಲಕ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿತ್ತು.

2. ಕರ್ನಾಟಕ (ರಾಜ್ಯದ ಸಿವಿಲ್ ಸೇವೆಗಳಲ್ಲಿನ ಹುದ್ದೆಗಳಿಗೆ) ಮೀಸಲಾತಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಬಡ್ತಿ ಹೊಂದಿರುವ ಸರ್ಕಾರಿ ನೌಕರರಿಗೆ ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾದ ಜೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಅಧಿನಿಯಮ 2017 ಅನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿಶೇಷ ರಾಜ್ಯ ಪತ್ರಿಕೆ ಸಂಖ್ಯೆ: 892 IV(A)ರಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ: 23.06.2017ರಂದು ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿತ್ತು. ಈ ಅಧಿನಿಯಮದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ತತ್ಕಾಲದಲ್ಲಿ ಜಾರಿಯಲ್ಲಿರುವ ಯಾವುದೇ ಇತರ ಕಾನೂನಿನಲ್ಲಿ ಏನೇ ಒಳಗೊಂಡಿದ್ದರೂ ಮೀಸಲಾತಿ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಉಪಬಂಧಿಸಲಾದಂತೆ ಬಡ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಮೀಸಲಾತಿ ಆದೇಶದ ನೀತಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ 1978ರ ಏಪ್ರಿಲ್ 27ನೇ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತೆ ಬಡ್ತಿ ಹೊಂದಿದ ಅನುಸೂಚಿತ ಜಾತಿಗಳು ಮತ್ತು ಅನುಸೂಚಿತ ಬುಡಕಟ್ಟುಗಳಿಗೆ ಸೇರಿದ ಸರ್ಕಾರಿ ನೌಕರರಿಗೆ ಈಗಾಗಲೇ ನೀಡಲಾಗಿರುವ ತತ್ಪರಿಣಾಮ ಜೇಷ್ಠತೆಯು ಸಿಂಧುವಾಗಿರತಕ್ಕದ್ದು, ಮತ್ತು ಅದನ್ನು ಸಂರಕ್ಷಿಸತಕ್ಕದ್ದು, ಹಾಗೂ ಅದನ್ನು ಭಂಗಗೊಳಿಸತಕ್ಕದ್ದಲ್ಲವೆಂದು 2017ರ ಅಧಿನಿಯಮ ಕಲಂ 4 ರಲ್ಲಿ ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

3. ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು ಎಂ.ಎ. ಸಂಖ್ಯೆ: 1151-52/2018 ಮತ್ತು ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ರಿಟ್ ಅರ್ಜಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 764/2018 ಹಾಗೂ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ರಿಟ್ ಅರ್ಜಿ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ: 10.05.2019 ರಂದು ನೀಡಿರುವ ತೀರ್ಪಿನಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ (ರಾಜ್ಯ ಸಿವಿಲ್ ಸೇವೆಗಳಲ್ಲಿನ ಹುದ್ದೆಗಳಿಗೆ) ಮೀಸಲಾತಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಬಡ್ತಿ ಹೊಂದಿರುವ ಸರ್ಕಾರಿ ನೌಕರರಿಗೆ ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾದ ಜೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಅಧಿನಿಯಮ 2017ನ್ನು ಎತ್ತಿ ಹಿಡಿದಿರುವುದರಿಂದ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಡಿಪಿಎಆರ್ 186 ಎಸ್‌ಆರ್‌ಎಸ್ 2018, ದಿನಾಂಕ: 15.05.2019 ರಂದು ಕರ್ನಾಟಕ (ರಾಜ್ಯದ ಸಿವಿಲ್ ಸೇವೆಗಳಲ್ಲಿನ ಹುದ್ದೆಗಳಿಗೆ) ಮೀಸಲಾತಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಬಡ್ತಿ ಹೊಂದಿರುವ ಸರ್ಕಾರಿ ನೌಕರರಿಗೆ ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾದ ಜೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು

ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಅಧಿನಿಯಮ 2017ನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸುವ ಸಂಬಂಧ ಆದೇಶ ಹೊರಡಿಸಿದ್ದು, ಆದೇಶದ ಉದ್ಧೃತ ಭಾಗ ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿವೆ:

"After completing action in accordance with sub-paragraph (1) of paragraph 8 of the Government Order dated: 27.02.2019, read at (1) above, the process referred in sub-paragraph (2) of paragraph 8 thereof including preparation and publication of the provisional / final seniority list, assignment of dates of eligibility, review of promotions, fixation of pay and pension as contemplated under section 4,5,6 read with section 9 of the Karnataka State Civil Services (Regulation of Promotion, Pay and Pension) Act, 1973, shall be completed within a maximum period of thirty days from the date of this Government order."

4. ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ದಿನಾಂಕ: 15.05.2019ರ ಅನುಸಾರ ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ: ಒಇ 198 ಪಿಪಿಇ 2017, ದಿನಾಂಕ: 28.12.2017ರ ಮೂಲಕ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿದ್ದ ಹಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರು/ಕಾನೂನು ಅಧಿಕಾರಿ(ಕಿರಿಯ) ವೃಂದದ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

5. ಉಲ್ಲೇಖ-5ರಲ್ಲಿ ಅಭಿಯೋಗ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳ ಇಲಾಖೆಯ ಹಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರು/ಕಾನೂನು ಅಧಿಕಾರಿ(ಕಿರಿಯ) ವೃಂದದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಸಿದ್ದಪಡಿಸಿ ದಿನಾಂಕ:20.07.2019ರ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿತ್ತು. ಸದರಿ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ನಿಗಧಿಪಡಿಸಿರುವ ಜೇಷ್ಠತೆ ಮತ್ತು ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕಗಳಿಗೆ ಅನುಬಂಧ-2ರಲ್ಲಿನ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ತಮ್ಮ ಸಲಹೆ / ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲು 15 ದಿವಸಗಳ ಕಾಲಾವಕಾಶವನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿತ್ತು.

6. ಸದರಿ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಂದ ಸಲಹೆ/ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕೃತವಾಗಿದ್ದು, ಅದನ್ನು ನಿಯಮಾನುಸಾರ ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಆಕ್ಷೇಪಣೆಯಲ್ಲಿನ ಅಂಶಗಳಿಗೆ ಸೂಕ್ತ ಷರಾವನ್ನು ನಮೂದಿಸಲಾಗಿದೆ.

7. ಅಭಿಯೋಗ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳ ಇಲಾಖೆಯ ಹಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರು/ಕಾನೂನು ಅಧಿಕಾರಿ(ಕಿರಿಯ) ವೃಂದದ ಬ್ಲಾಕ್ ಅನುಸಾರ ರಿಕ್ತ ಸ್ಥಾನಗಳ ಹಂಚಿಕೆ ವಿವರಗಳನ್ನು ಅನುಬಂಧ-1ರಲ್ಲಿ, ಪರಿಷ್ಕೃತ ಅಂತಿಮ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಅನುಬಂಧ-2ರಲ್ಲಿ ಮತ್ತು

ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತವಾದ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳಿಗೆ ಸೂಕ್ತ ಷರಾಗಳನ್ನು ಅನುಬಂಧ-3ರಲ್ಲಿ ಇದರೊಂದಿಗೆ ಲಗತ್ತಿಸಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆದೇಶಾನುಸಾರ
ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ,

(ಕೆ. ಪದ್ಮಿನಿದೇವಿ)
ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ(ಪ್ರ)
ಒಳಾಡಳಿತ ಇಲಾಖೆ (ಪೊಲೀಸ್ ಸೇವೆಗಳು-ಬಿ)

ಅನುಬಂಧ –1

ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ/ ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂಖ್ಯೆ: ಸಿಆಸುಇ 186 ಎಸ್ಆರ್ಎಸ್ 2018, ದಿನಾಂಕ: 27.02.2019 ಮತ್ತು 24.06.2019ರ ಪ್ರಕಾರ ತಯಾರಿಸಿರುವ ಅಭಿಯೋಗ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳ ಇಲಾಖೆಯ ಹಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರು / ಕಾನೂನು ಅಧಿಕಾರಿಗಳು(ಕಿರಿಯ) ವೃಂದದ ಅಂತಿಮ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿ

ಬ್ಲಾಕ್ ಅನುಸಾರ ರಿಕ್ತ ಸ್ಥಾನಗಳ ಹಂಚಿಕೆ ವಿವರ.

ಕ್ರ ಮ ಸಂ ಖ್ಯೆ	ಬ್ಲಾಕ್ ಅವಧಿ/ ದಿನಾಂಕ	ಬ್ಲಾಕ್ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಉದ್ಭವವಾದ ರಿಕ್ತ ಸ್ಥಾನಗಳು	ವೃಂದ ಮತ್ತು ನೇಮಕಾತಿ ನಿಯಮಗಳಲ್ಲಿ ನಿಗದಿ ಪಡಿಸಲಾದ ಕೋಟಾ	ಕೋಟಾ ಪ್ರಕಾರ ಲಭ್ಯವಾಗುವ ರಿಕ್ತ ಸ್ಥಾನಗಳು		ವಾಸ್ತವವಾಗಿ ಭರ್ತಿ ಮಾಡಲಾದ ರಿಕ್ತ ಸ್ಥಾನಗಳು		ಕೋಟಾ ಮಿತಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾದ ರಿಕ್ತ ಸ್ಥಾನಗಳು		ಹೆಚ್ಚುವರಿ (+) ಕೊರತೆ (–) / ಬ್ಯಾಕ್‌ಲಾಗ್		ನಂತರದ ಬ್ಲಾಕ್‌ನಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿಸ ಬೇಕಾದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ನೇಮಕಾತಿ		ನೇಮಕಾತಿಗಳ ಸಂಚಿತ ಹೆಚ್ಚುವರಿ (+) ಕೊರತೆ (–)		ಷರಾ/ ಜೇಷ್ಠತೆಗಾಗಿ ಕ್ರ.ಸಂ.
				ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	29–05–85	78	100%	–	78	–	78	–	ಎಸ್.ಸಿ.–2	–	ಎಸ್.ಸಿ(–) 10 ಎಸ್.ಟಿ(–) 03	–	–	–	–	–
2	30–06–86	17	100%	–	17	–	17	–	ಎಸ್.ಸಿ.–2	–	ಎಸ್.ಸಿ(–) 01 ಎಸ್.ಟಿ(–) ಇಲ್ಲ	–	–	–	–	–
3	08–05–87	05	100%	–	05	–	05	–	–	–	ಎಸ್.ಸಿ(–) 01	–	–	–	–	–
4	04–05–88	04	100%	–	04	–	04	–	–	–	ಎಸ್.ಟಿ.(–) 01	–	–	–	–	–
5	02–09–88	03	100%	–	03	–	03	–	–	–	ಎಸ್.ಸಿ.(–) 01	–	–	–	–	–
6	23–06–89	25	100%	–	25	–	25	–	ಎಸ್.ಸಿ.–3	–	–	–	–	–	–	–
7	27–12–89	07	100%	–	07	–	07	–	ಎಸ್.ಸಿ.–2	–	–	–	–	–	–	–
8	07–11–90	02	100%	–	04	–	04	–	–	–	–	–	–	–	–	–
9	19–06–92	32	100%	–	32	–	32	–	ಎಸ್.ಸಿ.– 3 ಎಸ್.ಟಿ.–2	–	ಎಸ್.ಸಿ.(–)15 ಎಸ್.ಟಿ.(–)05	–	–	–	–	–
10	20–08–92	02	100%	–	02	–	02	–	–	–	–	–	–	–	–	–

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
11	19–11–92	03	100%	–	03	–	03	–	–	–	ಎಸ್.ಸಿ(–) 16 ಎಸ್.ಟಿ(–)05	–	–	–	–	–
12	27–05–94	21	100%	–	21	–	21	–	–	–	ಎಸ್.ಸಿ(–)19 ಎಸ್.ಟಿ.(–)6	–	–	–	–	–
13	29–01–98	25	100%	–	25	–	25	–	ಎಸ್.ಸಿ–7 ಎಸ್.ಟಿ.–1	–	ಎಸ್.ಸಿ(–)16 ಎಸ್.ಟಿ(–)05	–	–	–	–	–
14	12–06–98	05	100%	–	05	–	05	–	–	–	ಎಸ್.ಸಿ(–)16 ಎಸ್.ಟಿ(–)05	–	–	–	–	–
15	02–02–99	01	100%	–	01	–	01	–	ಎಸ್.ಸಿ.–1	–	ಎಸ್.ಸಿ(–)16 ಎಸ್.ಟಿ(–)05	–	–	–	–	–
16	26–02–01	18	100%	–	18	–	18	–	ಎಸ್.ಸಿ–1 ಎಸ್.ಟಿ–2	–	ಎಸ್.ಸಿ(–)16 ಎಸ್.ಟಿ(–)04	–	–	–	–	–
17	21–07–05	27	100%	–	27	–	27	–	ಎಸ್.ಸಿ.–12 ಎಸ್.ಟಿ–01	–	ಎಸ್.ಸಿ(–)04 ಎಸ್.ಟಿ(–)03	–	–	–	–	–
18	25–01–07	25	100%	–	25	–	25	–	ಎಸ್.ಸಿ.–6 ಎಸ್.ಟಿ.–2	–	ಎಸ್.ಸಿ(–) ಇಲ್ಲ ಎಸ್.ಟಿ(–)01	–	–	–	–	–
19	29–09–11	32	100%	–	32	–	86	–	ಎಸ್.ಸಿ.–14 ಎಸ್.ಟಿ–03	–	–	–	–	–	–	ಖಾಲಿ ಇದ್ದ ಹುದ್ದೆಗಳಿಗೆ ಹಾಗೂ ಕೆ.ಸಿ.ಎಸ್.ಆರ್ ನಿಯಮ–32ರ ಪ್ರಕಾರ ಸ್ವ.ಪ್ರ ಇದ್ದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಗಳಿಗೆ ಬಡ್ತಿ ನೀಡುವುದರಿಂದ ಖಾಲಿ ಆಗುವ ಹುದ್ದೆಗಳಿಗೂ ಬಡ್ತಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
20	29–02–12	10	100%	–	09	–	09	–	ಎಸ್.ಸಿ–2 ಎಸ್.ಟಿ–1	–	–	–	–	–	–	–
21	26–06–13	49	100%	–	49	–	49	–	ಎಸ್.ಸಿ–02 ಎಸ್.ಟಿ.–01	–	ಎಸ್.ಸಿ–06	–	–	–	–	–
22	23–07–15	75	100%	–	35	–	35	–	ಎಸ್.ಸಿ.–01 ಎಸ್.ಟಿ– ಇಲ್ಲ	–	ಎಸ್.ಸಿ(–) 06 ಎಸ್.ಟಿ(–)02	–	–	–	–	–
23	26–12–15	68	100%	–	68	–	68	–	ಎಸ್.ಸಿ.–20 ಎಸ್.ಟಿ–04 <u>371(ಜೆ)</u> ಎಸ್.ಸಿ.03	–	ಎಸ್.ಸಿ(–) 02 <u>371(ಜೆ)</u> ಎಸ್.ಟಿ(–) 01	–	–	–	–	ಹಿಂದೆ ಬ್ಯಾಕ್‌ಲಾಗ್ ಇದ್ದ ಎಲ್ಲಾ ಹುದ್ದೆಗಳನ್ನು ಭರ್ತಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ : ಇಲಾಖೆಯಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಿರುವ ದಾಖಲೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಮೇಲ್ಕಂಡ ಅನುಬಂಧವನ್ನು ತಯಾರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಸಂಖ್ಯೆ: ಒಇ 53 ಪಿಪಿಇ 2019
ಸ್ಥಳ : ಬೆಂಗಳೂರು

(ಕೆ. ಪದ್ಮಿನಿದೇವಿ)
ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ (ಪ್ರ)
ಒಳಾಡಳಿತ ಇಲಾಖೆ (ಪೊಲೀಸ್ ಸೇವೆಗಳು–ಬಿ)

ದಿನಾಂಕ: 19.11.2019

ಅನುಬಂಧ –2

ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ/ ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂಖ್ಯೆ: ಸಿಆಸುಇ 186 ಎಸ್‌ಆರ್‌ಎಸ್ 2018, ದಿನಾಂಕ: 27.02.2019 ಮತ್ತು 24.06.2019ರ ಪ್ರಕಾರ ತಯಾರಿಸಿರುವ ಅಭಿಯೋಗ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳ ಇಲಾಖೆಯ ಹಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರು / ಕಾನೂನು ಅಧಿಕಾರಿಗಳು(ಕಿರಿಯ) ವೃಂದದ ಅಂತಿಮ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಹೆಸರು ಶ್ರೀ/ಶ್ರೀಮತಿ	ಮೀಸಲಾತಿ ಪ್ರವರ್ಗ	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ / ಮುಂಬಡ್ತಿ/ಇತರೆ	ಜನ್ಮ ದಿನಾಂಕ	ಸೇವೆಗೆ ಸೇರಿದ ದಿನಾಂಕ	ನೈಜವಾಗಿ ಮುಂಬಡ್ತಿ ಹೊಂದಿದ ದಿನಾಂಕ	ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ
01	02	03	04	05	06	07	08
1.	ಡಿ. ಅಶೋಕನ್	ಎಸ್.ಸಿ.	ಮುಂಬಡ್ತಿ	17.08.1936	01.02.1975	16.05.1980	16.05.1980
2.	ಎ.ಎಂ. ಮುಲ್ಲಾ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	30.08.1933	11.06.1970	10.04.1981	10.04.1981
3.	ಡಿ.ಬಿ. ದೇಶಪಾಂಡೆ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	11.02.1932	01.10.1973	10.04.1981	10.04.1981
4.	ಟಿ.ಜಿ. ಭಟ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	23.06.1933	01.10.1973	10.04.1981	10.04.1981
5.	ಎಲ್. ತಿರುಮಲ ರಾವ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.07.1930	01.10.1973	10.04.1981	10.04.1981
6.	ಬಿ.ಕೆ. ಶ್ರೇಷ್ಠಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	04.04.1930	01.10.1973	10.04.1981	10.04.1981
7.	ಬಿ.ಬಿ. ಪಟ್ಟಣಶೆಟ್ಟಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.08.1929	01.10.1973	10.04.1981	10.04.1981
8.	ಸಿ.ಎ. ಪಾಟೀಲ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	12.07.1932	01.10.1973	10.04.1981	10.04.1981
9.	ಸಗೀರ್ ಅಹಮದ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	02.08.1934	01.10.1973	10.04.1981	10.04.1981
10.	ಬಿ.ಜಿ. ಕುಲಕರ್ಣಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	02.04.1933	01.10.1973	10.04.1981	10.04.1981
11.	ಕೆ.ಆರ್. ಅನಂತರಾಮನ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	02.06.1930	01.10.1973	10.04.1981	10.04.1981
12.	ಎಸ್.ಎಂ. ಶ್ರೀನಿವಾಸನ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.07.1932	01.10.1973	10.04.1981	10.04.1981
13.	ಬೆರಿಲ್ ಕಾರ್ಡೋಜ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	15.09.1937	01.10.1973	10.04.1981	10.04.1981
14.	ಡಿ.ಆರ್. ಗೋಪಿನಾಥ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	18.11.1933	01.10.1973	10.04.1981	10.04.1981
15.	ಡಿ.ಆರ್. ಸುಬ್ಬರಾವ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	23.03.1931	01.10.1973	10.04.1981	10.04.1981
16.	ಕೆ.ಎಸ್. ರಾಜಶೇಖರಯ್ಯ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	03.08.1930	01.10.1973	10.04.1981	10.04.1981
17.	ಎಸ್. ಗುರುಸಿದ್ದಪ್ಪ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	10.05.1932	01.10.1973	10.04.1981	10.04.1981
18.	ಚನ್ನಬಸಪ್ಪ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	18.01.1932	01.10.1973	10.04.1981	10.04.1981
19.	ಸಿ. ರಘುನಾಥ ರೆಡ್ಡಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	05.04.1941	01.10.1973	10.04.1981	10.04.1981
20.	ಜಿ.ಆರ್. ಕುಲಕರ್ಣಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	07.10.1931	01.10.1973	10.04.1981	10.04.1981
21.	ಎಂ. ಬಸವರಾಜ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	21.09.1933	01.10.1973	10.04.1981	10.04.1981
22.	ರಾಮಕೃಷ್ಣರಾವ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.09.1931	01.10.1973	10.04.1981	10.04.1981

23.	ಹೆಚ್. ಶಂಕರಗೌಡ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	21.01.1937	01.10.1973	10.04.1981	10.04.1981
24.	ಜಿ. ವೇದಪ್ರಕಾಶ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	16.01.1938	01.10.1973	10.04.1981	10.04.1981
25.	ಆರ್.ಎಸ್. ಪಾಟೀಲ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	21.12.1930	01.10.1973	10.04.1981	10.04.1981
26.	ಬಿ. ದೊಡ್ಡರುದ್ರಪ್ಪ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	09.04.1933	01.10.1973	10.04.1981	10.04.1981
27.	ಮಹಮದ್ ಇಬ್ರಾಹಿಂ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	19.03.1935	01.10.1973	10.04.1981	10.04.1981
28.	ಹೆಚ್.ಎಸ್. ಶಂಕರನಾರಾಯಣ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	15.09.1933	01.10.1973	10.04.1981	10.04.1981
29.	ಎಸ್.ಸಿ. ಪಾಟೀಲ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	05.06.1940	01.10.1973	10.04.1981	10.04.1981
30.	ಬಿ.ಎ. ರಾಜಗೋಳಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	24.11.1938	01.10.1973	10.04.1981	10.04.1981
31.	ಕೆ.ಎಂ. ವಸಂತ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	30.06.1941	01.10.1973	10.04.1981	10.04.1981
32.	ಎಲ್.ಪಿ. ಹೊಳ್ಳ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	09.05.1937	01.10.1973	10.04.1981	10.04.1981
33.	ಎನ್. ಭಾಸ್ಕರ್ ಹೆಗಡೆ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	30.07.1934	3.01.1975	10.04.1981	10.04.1981
34.	ವಸಂತರಾವ್ ಕುಲಕರ್ಣಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	04.10.1940	20.01.1975	10.04.1981	10.04.1981
35.	ಬಿ.ಎ. ಚನ್ನಪ್ಪ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	02.07.1943	01.02.1975	10.04.1981	10.04.1981
36.	ಜಿ.ಎಂ. ಬುಳ್ಳಣ್ಣವರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	07.03.1935	16.01.1975	10.04.1981	10.04.1981
37.	ಆರ್.ಜಿ. ಗಾಂವ್ಕರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	02.04.1938	10.01.1975	30.11.1981	30.11.1981
38.	ಎನ್.ಎನ್. ಭಟ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	20.02.1944	22.01.1975	30.11.1981	30.11.1981
39.	ಎನ್.ಟಿ. ಶೇಖರೇಗೌಡ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	23.09.1935	20.01.1975	30.11.1981	30.11.1981
40.	ಎಸ್.ಎ. ಖಾಜಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	25.12.1936	30.01.1975	30.11.1981	30.11.1981
41.	ಎಸ್.ಎಸ್. ಮುತ್ತಿನಪೆಂಡಿಮಠ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	18.04.1937	20.10.1975	30.11.1981	30.11.1981
42.	ಬಿ. ವೆಂಕಟರಾವ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	15.07.1945	24.01.1975	30.11.1981	30.11.1981
43.	ಎಸ್.ಸಿ. ಕಂದಗಲ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	09.01.1942	20.01.1975	30.11.1981	30.11.1981
44.	ಕೆ. ವಾಸುದೇವ ಗುಪ್ತ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	08.11.1930	10.09.1970	25.05.1982	25.05.1982
45.	ಹೆಚ್.ಎನ್. ಕೌಲಗಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	11.12.1937	01.10.1973	22.12.1982	22.12.1982
46.	ಜೆ.ಸಿ. ಕುಂಚೂರ್‌ಕರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	22.01.1939	22.01.1975	22.12.1982	22.12.1982
47.	ಶಿವಾಜಿರಾವ್ ಎನ್. ಪಾಟೀಲ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	05.06.1944	20.01.1975	22.12.1982	22.12.1982
48.	ಎಸ್.ಎಸ್. ಗೋಟೂರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	05.12.1942	01.10.1975	22.12.1982	22.12.1982
49.	ಎಸ್.ಯು. ಮಂಡಲ್‌ಕರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	27.11.1938	17.01.1975	22.12.1982	22.12.1982
50.	ಎಸ್. ಸತ್ಯನಾರಾಯಣ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	07.01.1937	10.03.1975	22.12.1982	22.12.1982
51.	ಎನ್. ಸುಂದರಶೆಟ್ಟಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	15.12.1939	13.11.1975	22.12.1982	22.12.1982
52.	ಸಿ.ಬಿ. ಅರಕೇರಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	09.12.1941	30.05.1975	22.12.1982	22.12.1982

53.	ಆರ್.ಜೆ.ದೇಸಾಯಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	06.05.1948	30.05.1977	22.12.1982	22.12.1982
54.	ಕೆ. ಚಿನ್ನಪ್ಪಗೌಡ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.01.1943	30.05.1977	22.12.1982	22.12.1982
55.	ಎಂ.ಆರ್. ದೇವಪ್ಪ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	16.11.1945	30.05.1977	22.12.1982	22.12.1982
56.	ಜಿ. ಸಿದ್ದನಗೌಡ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.07.1944	30.05.1977	22.12.1982	22.12.1982
57.	ಡಿ. ನರಸಪ್ಪ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	10.05.1939	30.05.1977	22.12.1982	22.12.1982
58.	ಪ್ರಕಾಶ್ ಮಿನಾಲಕರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.07.1948	27.04.1977	22.12.1982	22.12.1982
59.	ಸದಾಶಿವಮೂರ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	31.10.1949	30.05.1977	22.12.1982	22.12.1982
60.	ಆರ್.ಬಿ. ಫೇನಣ್ಣವರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1948	30.05.1977	02.06.1983	02.06.1983
61.	ಕೆ. ಪ್ರಭಾಕರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	04.05.1945	30.05.1977	02.06.1983	02.06.1983
62.	ಪಿ.ಎಂ. ಐಯಪ್ಪ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	12.05.1942	30.05.1977	02.06.1983	02.06.1983
63.	ಕೆ.ಆರ್. ಪೂಜಾರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	08.02.1946	25.07.1977	27.01.1984	27.01.1984
64.	ಮೋಹನ್ ಟಿ. ಕುಲಕರ್ಣಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	06.07.1948	13.07.1979	29.05.1985	29.05.1985
65.	ರಾಮಶೆಟ್ಟಿ ಪಾಟೀಲ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	06.02.1948	16.07.1979	29.05.1985	29.05.1985
66.	ಎಸ್.ಟಿ. ಉದಪುಡಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.07.1950	07.07.1979	29.05.1985	29.05.1985
67.	ಹೆಚ್.ಆರ್. ರೇಣುಕ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	19.04.1953	04.07.1979	29.05.1985	29.05.1985
68.	ಜಿ.ಎ. ಬಿರಾದಾರ ಪಾಟೀಲ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	20.01.1945	07.07.1979	29.05.1985	29.05.1985
69.	ವಿ.ಎಸ್. ಕಾಂಬಳೆ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	31.05.1950	12.07.1979	29.05.1985	29.05.1985
70.	ವಿದ್ಯಾಧರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	05.12.1951	06.07.1979	29.05.1985	29.05.1985
71.	ಐ.ಐ. ಶಾಂತಪ್ಪ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	28.04.1949	07.07.1979	29.05.1985	29.05.1985
72.	ವಿ.ಎಸ್. ಗುಂಜಾಳ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	05.03.1948	16.07.1979	29.05.1985	29.05.1985
73.	ವಿ.ಬಿ. ರಾಯ್ಕರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	02.04.1945	25.07.1979	29.05.1985	29.05.1985
74.	ಆರ್.ವಿ. ಭಸ್ಮೆ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	13.05.1950	06.07.1979	29.05.1985	29.05.1985
75.	ಎನ್.ಕೆ. ದಾಮೋದರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	08.02.1946	03.07.1979	29.05.1985	29.05.1985
76.	ಚೇಯಬ್ಬ ಬ್ಯಾರಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	28.04.1950	07.07.1979	29.05.1985	29.05.1985
77.	ಹೆಚ್.ಕೆ. ಶ್ರೀಪತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.01.1936	27.10.1975	30.05.1986	30.05.1986
78.	ಹೆಚ್.ಎನ್. ನಿಲೋಗಲ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	16.04.1945	07.05.1980	30.05.1986	30.05.1986
79.	ಎಸ್.ಪಿ. ಅಣ್ಣೇಗೌಡ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	06.05.1952	09.07.1979	30.05.1986	30.05.1986
80.	ಸಿ. ಶಂಕರೇಗೌಡ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	06.03.1949	09.07.1979	30.05.1986	30.05.1986
81.	ಹೆಚ್.ಡಿ. ಅಂದಾನಿಗೌಡರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	26.01.1949	20.07.1979	30.05.1986	30.05.1986
82.	ಪಿ.ಎಲ್. ಬಡಿಗೇರ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	15.06.1945	07.07.1979	30.05.1986	30.05.1986

83.	ಜೆ.ಐ. ಕಿತ್ತೂರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.04.1953	10.07.1979	30.05.1986	30.05.1986
84.	ಎಲ್.ಎ. ಜವಳಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	03.05.1948	12.07.1979	30.05.1986	30.05.1986
85.	ಡಿ.ಟಿ. ಕೃಷ್ಣೇಗೌಡ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	02.01.1945	07.07.1949	30.05.1986	30.05.1986
86.	ಎನ್.ಆರ್. ರಾಮಕೃಷ್ಣ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	23.01.1949	04.07.1979	30.05.1986	30.05.1986
87.	ಟಿ. ಮೋಹನ್‌ರಾವ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	20.10.1944	09.07.1979	30.05.1986	30.05.1986
88.	ಆರ್.ಡಿ. ಶಿರಗುಪ್ಪಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	12.01.1950	05.07.1979	30.05.1986	30.05.1986
89.	ವಿ.ಜಿ. ಹಗರಗುಂಡ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	09.02.1949	07.07.1979	30.05.1986	30.05.1986
90.	ಕೆ.ಎಸ್. ಹನುಮಂತಪ್ಪ (ಎಸ್.ಹೆಚ್. ಕಳಸಣ್ಣವರ್)	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1948	07.07.1979	30.05.1986	30.05.1986
91.	ಎಸ್.ಎ. ಬರಿಗಾಲಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1947	16.07.1979	30.05.1986	30.05.1986
92.	ಆರ್.ಆರ್. ಭಟಕುರ್ಕಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1948	05.07.1979	30.05.1986	30.05.1986
93.	ಎಸ್.ಆರ್. ಕಿಣಗಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	03.07.1979	06.07.1979	30.05.1986	30.05.1986
94.	ವಿ.ಕೆ. ಮಾನೆ	**ಎಸ್**.ಸಿ.	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1954	05.04.1981	30.05.1986	30.05.1986
95.	ಜೆ.ಎಂ. ನಿಜಗುಣಿ	**ಎಸ್**.ಸಿ.	ಮುಂಬಡ್ತಿ	08.02.1942	05.04.1981	30.06.1986	30.06.1986
96.	ಆರ್.ಆರ್. ಭಟಕುರ್ಕಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1948	05.07.1979	08.05.1987	08.05.1987
97.	ಪಾಟೀಲ್ ಬಸವರಾಜ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	02.04.1947	04.07.1979	08.05.1987	08.05.1987
98.	ಸಿ. ಪಂಚಾಕ್ಷರಿಮಠ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	25.04.1950	05.07.1979	08.05.1987	08.05.1987
99.	ಎಂ.ಎಂ. ಕಿತ್ತೂರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	05.01.1951	18.10.1979	04.05.1988	04.05.1988
100.	ಎ.ಡಿ. ಎಕ್ಸಾಂಬಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	28.07.1949	31.10.1979	04.05.1988	04.05.1988
101.	ವಿ.ಬಿ. ನಾಯಕ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.09.1949	18.10.1979	04.05.1988	04.05.1988
102.	ಎಂ.ಎ. ಬಾಳೂರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	10.06.1950	15.10.1989	04.05.1988	04.05.1988
103.	ಸಿ. ಕಾಳಿಂಗರಾವ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.04.1946	05.06.1980	01.09.1988	01.09.1988
104.	ಎಂ. ನಾಗಣ್ಣ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	08.07.1946	06.06.1980	01.09.1988	01.09.1988
105.	ಪಿ.ಸಿ. ಚಿನ್ನಪ್ಪರೆಡ್ಡಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1944	01.07.1980	01.09.1988	01.09.1988
106.	ವೈ.ಎನ್. ನಿಂಗಾರೆಡ್ಡಿಯವರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	15.08.1946	24.10.1979	23.06.1989	23.06.1989
107.	ಬಿ. ಶಿವರಾಮೇಗೌಡ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.05.1947	06.08.1980	23.06.1989	23.06.1989
108.	ಆರ್.ಬಿ. ಗುಣಕಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	08.10.1952	05.04.1981	23.06.1989	23.06.1989
109.	ಕೆ. ಜನಾರ್ದನ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	15.06.1949	05.04.1981	23.06.1989	23.06.1989
110.	ಮೊಹಮ್ಮದ್ ಸಾದತ್ ಆಲಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	08.07.1947	05.04.1981	27.12.1989	27.12.1989
111.	ವಿ.ಕೆ. ಪಟವಾರಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	05.01.1947	05.04.1981	23.06.1989	23.06.1989

112.	ಎಂ. ಶಂಕರ್‌ಭಟ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	21.06.1952	05.04.1981	23.06.1989	23.06.1989
113.	ಗಂಗಪ್ಪ ಸಾವಲೆ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	07.06.1950	05.04.1981	23.06.1989	23.06.1989
114.	ಆರ್.ಐ. ನಲಬಂದ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	08.01.1953	10.04.1981	23.06.1989	23.06.1989
115.	ಶೇಖ್‌ಸೌಧ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	15.07.1950	05.04.1981	23.06.1989	23.06.1989
116.	ಎಫ್.ಹೆಚ್. ಹಾವರ್ಗಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1953	05.04.1981	23.06.1989	23.06.1989
117.	ಡಿ.ಜಿ. ಕುಲಕರ್ಣಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	09.01.1952	05.04.1981	23.06.1989	23.06.1989
118.	ಪಿ.ವಿ. ಕುಲಕರ್ಣಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	14.06.1950	05.04.1981	23.06.1989	23.06.1989
119.	ಚಂದ್ರಶೇಖರ್ ಜಿ. ಹಿರೇಮಠ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	15.06.1954	05.04.1981	23.06.1989	23.06.1989
120.	ಬಿ. ತಿಮ್ಮಣ್ಣ ನಾಯಕ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	05.12.1951	05.04.1981	23.06.1989	23.06.1989
121.	ಎ.ಎ. ಮುಲ್ಲ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1949	23.04.1981	23.06.1989	23.06.1989
122.	ಬಿ. ಅಣ್ಣೇಗೌಡ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	29.05.1949	05.04.1981	23.06.1989	23.06.1989
123.	ಎಸ್.ಎಂ. ಖಾಜಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	21.01.1947	05.04.1981	23.06.1989	23.06.1989
124.	ಎಸ್.ಎನ್. ಪಾಟೀಲ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	02.11.1950	05.04.1981	23.06.1989	23.06.1989
125.	ಕೆ. ಉದಯಶಂಕರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	10.04.1947	05.04.1981	23.06.1989	23.06.1989
126.	ಆರ್.ಎನ್. ಚಾಟೆ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	21.08.1952	05.03.1982	23.06.1989	23.06.1989
127.	ಮಲಕೇಂದ್ರಯ್ಯ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	04.12.1951	05.04.1982	23.06.1989	23.06.1989
128.	ಎ.ಜಿ. ಮುಳ್ಳೂರ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1950	05.03.1982	23.06.1989	23.06.1989
129.	ಪಿ.ವಿ. ಜೈನಾಪುರ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	05.03.1951	18.04.1984	23.06.1989	23.06.1989
130.	ಎಂ. ನರಸಪ್ಪ	ಎಸ್.ಸಿ.	ಮುಂಬಡ್ತಿ	15.04.1951	18.04.1984	23.06.1989	23.06.1989
131.	ಎಲ್.ವಿ. ಚಟ್ನಾಳ್‌ಕರ್	ಎಸ್.ಸಿ.	ಮುಂಬಡ್ತಿ	10.10.1950	19.04.1984	23.06.1989	23.06.1989
132.	ಎ.ಟಿ. ನಾಚಪ್ಪ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	06.04.1943	05.03.1982	27.12.1989	27.12.1989
133.	ಎಸ್.ಎಸ್. ಪಾಟೀಲ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	26.10.1953	05.03.1982	27.12.1989	27.12.1989
134.	ಎಸ್.ಡಿ. ತರನಳ್ಳಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	11.12.1947	05.03.1982	27.12.1989	27.12.1989
135.	ಎಂ.ಬಿ. ಯಂಕಂಚಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1949	05.03.1982	27.12.1989	27.12.1989
136.	ದುರ್ಗಸಿಂಹ ಮ್ಯಾಗೇರಿ	**ಎಸ್.**ಸಿ.	ಮುಂಬಡ್ತಿ	26.01.1952	21.04.1984	27.12.1989	27.12.1989
137.	ಎಸ್.ಸಿ. ಅಗಸೀಮನಿ	**ಎಸ್.**ಸಿ.	ಮುಂಬಡ್ತಿ	20.05.1954	18.04.1984	27.12.1989	27.12.1989
138.	ಎಸ್.ಎಸ್. ಹೆಗಡೆ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	08.11.1948	05.03.1982	07.11.1990	07.11.1990
139.	ಎಫ್.ಎ. ನೂರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	14.02.1952	05.03.1982	07.11.1990	07.11.1990
140.	ಕೆ. ರಾಮಣ್ಣ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	07.09.1955	05.03.1982	20.01.1992	20.01.1992
141.	ಎ.ವಿ. ದೇಶಪಾಂಡೆ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	02.03.1947	05.03.1982	20.01.1992	20.01.1992

142.	ಸಿ.ಎಸ್. ಮುಟಗಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.09.1951	05.03.1982	19.06.1992	19.06.1992
143.	ಕೆ.ಬಿ. ಕುಲಕರ್ಣಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.05.1952	05.03.1982	19.06.1992	19.06.1992
144.	ಸುದೀಪ್ ಬಂಗೇರ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	04.11.1954	05.03.1982	19.06.1992	19.06.1992
145.	ಬಿ.ಎಂ. ವಿರಕ್ತಮಠ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	29.04.1950	05.03.1982	19.06.1992	19.06.1992
146.	ಎಫ್.ಯು. ನಾಯಿಕ್‌ವಾಡಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	28.12.1952	05.03.1982	19.06.1992	19.06.1992
147.	ಎಂ.ಬಿ. ಗುಂಡೇವಾಡೆ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.02.1950	05.03.1982	19.06.1992	19.06.1992
148.	ಐ.ಜಿ. ಲಾಲ್‌ಖಾನ್‌ವರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.04.1949	03.03.1982	19.06.1992	19.06.1992
149.	ಪಿ. ಗೋವಿಂದನ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1951	05.03.1982	19.06.1992	19.06.1992
150.	ಕೆ. ವೀರಪ್ಪ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	12.04.1947	05.03.1982	19.06.1992	19.06.1992
151.	ಎಂ.ಹೆಚ್. ಇಟಗಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	28.02.1953	05.03.1982	19.06.1992	19.06.1992
152.	ಎ.ಆರ್. ಪಾಟೀಲ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	15.07.1947	12.03.1982	19.06.1992	19.06.1992
153.	ಹೆಚ್.ಜಿ. ಬಣಕಾರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1953	30.03.1982	19.06.1992	19.06.1992
154.	ಎಂ.ಎಸ್. ವೆಂಕಟರಾಮು	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	24.01.1952	06.05.1982	19.06.1992	19.06.1992
155.	ರಾಮಕೃಷ್ಣ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	03.06.1947	10.05.1982	19.06.1992	19.06.1992
156.	ಜಿ.ವಿ. ಕೃಷ್ಣಾರೆಡ್ಡಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	08.12.1949	30.07.1982	19.06.1992	19.06.1992
157.	ಎಸ್. ಮರಿಸ್ವಾಮಿಗೌಡ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	15.01.1948	27.08.1982	19.06.1992	19.06.1992
158.	ಐ. ವಿರೂಪಣ್ಣ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	10.04.1950	21.10.1982	19.06.1992	19.06.1992
159.	ಕೆ.ಆರ್. ಎಕ್ಸಾಂಬಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	19.04.1952	10.01.1983	19.06.1992	19.06.1992
160.	ಕೆ. ಶಂಕರಪ್ಪ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	12.06.1950	04.01.1983	19.06.1992	19.06.1992
161.	ಎಸ್.ಹೆಚ್. ನಾಯಕ್	**ಎಸ್.ಸಿ.**	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.04.1946	03.02.1983	19.06.1992	19.06.1992
162.	ವೈ.ಬಿ. ಹುಳಪಲ್ಲೆ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	02.05.1948	03.01.1983	19.06.1992	19.06.1992
163.	ಎಸ್.ಟಿ. ಕುಲಕರ್ಣಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	10.09.1950	01.01.1983	19.06.1992	19.06.1992
164.	ಸಿದ್ದಲಿಂಗಪ್ಪ ಬೋರೆಡ್ಡಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	16.05.1950	10.01.1983	19.06.1992	19.06.1992
165.	ವಿ.ವಿ. ಬ್ಯಾಲಿಹಾಳ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	12.05.1949	01.01.1983	19.06.1992	19.06.1992
166.	ಎಸ್.ಬಿ. ಅರಳೀಕಟ್ಟಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1953	04.01.1983	19.06.1992	19.06.1992
167.	ಎಂ.ಕೆ. ರುದ್ರಪ್ಪ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	02.06.1952	03.01.1983	19.06.1992	19.06.1992
168.	ಎ.ಎಸ್. ತಮಗೊಂಡ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	12.07.1952	01.01.1983	19.06.1992	19.06.1992
169.	ಸಿ.ಎಸ್. ಪಾಟೀಲ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	25.07.1952	10.02.1984	19.06.1992	19.06.1992
170.	ಎಲ್.ಎನ್. ಗಲ್ಲೆ	**ಎಸ್.ಸಿ.**	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1947	19.04.1984	19.06.1992	19.06.1992
171.	ವಿ.ಆರ್. ಹೊಸೂರ್	**ಎಸ್.ಟಿ.**	ಮುಂಬಡ್ತಿ	09.08.1956	27.06.1986	19.06.1992	19.06.1992

172.	ಪಿ.ಕೆ. ಮಲಪುರೆ	ಎಸ್.ಸಿ.	ಮುಂಬಡ್ತಿ	22.01.1957	27.06.1986	19.06.1992	19.06.1992
173.	ಆರ್. ಗಂಗಾಧರ ನಾಯಕ್	ಎಸ್.ಸಿ.	ಮುಂಬಡ್ತಿ	02.03.1953	23.06.1986	19.06.1992	19.06.1992
174.	ಎಸ್.ಎಸ್. ಅರಹುಣಸಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1953	06.02.1984	20.08.1992	20.08.1992
175.	ವಿ.ಆರ್. ಉಪಾಧ್ಯೆ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	25.03.1954	09.02.1984	20.08.1992	20.08.1992
176.	ಎಂ.ಎಂ. ನಾಲತ್‌ವಾಡ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	24.10.1951	06.02.1984	19.11.1992	19.11.1992
177.	ಬಾಲಕಿಷನ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	15.10.1948	16.02.1984	19.11.1992	19.11.1992
178.	ಟಿ.ಎಂ. ಗಾಯತ್ರಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	31.01.1952	06.02.1984	19.11.1992	19.11.1992
179.	ಎಸ್.ಬಿ. ಪೂಜಾರಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	05.05.1952	05.03.1984	27.05.1994	27.05.1994
180.	ಕೆ.ಬಿ. ದೇಸಾಯಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.03.1950	28.02.1984	27.05.1994	27.05.1994
181.	ಕೆ.ಕೆ. ಸೀತಾರಾಮ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	02.06.1953	09.02.1984	27.05.1994	27.05.1994
182.	ಎಂ.ವಿ. ಭಟಪನ್ನೆ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	27.06.1955	10.02.1984	27.05.1994	27.05.1994
183.	ಎನ್.ಎಸ್. ಮಹಾಲೆ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	02.03.1954	10.02.1984	27.05.1994	27.05.1994
184.	ಆರ್.ವಿ. ಶ್ರೀರಾಮರೆಡ್ಡಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	27.07.1951	03.02.1984	27.05.1994	27.05.1994
185.	ಎಸ್.ವಿ. ವಡವಡಗಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1954	13.02.1984	27.05.1994	27.05.1994
186.	ಎಸ್.ಕೆ. ಮೂರ್ತಿರಾವ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	15.05.1950	06.02.1984	27.05.1994	27.05.1994
187.	ಎಸ್.ಡಿ. ಕೆಮ್ಮನಕೇರಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	28.03.1951	06.02.1984	27.05.1994	27.05.1994
188.	ವಿ.ಕೆ. ಪಾಟೀಲ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	23.09.1951	10.02.1984	27.05.1994	27.05.1994
189.	ಎಸ್.ಕೆ. ಹುಚರೆಡ್ಡಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	06.03.1953	09.02.1984	27.05.1994	27.05.1994
190.	ಹೆಚ್.ಎಸ್. ಹಿರೇಮಠ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	24.01.1949	15.02.1984	27.05.1994	27.05.1994
191.	ಮುಂಡೋಡಿ ಶಿವಾನಂದ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	30.06.1948	08.02.1984	27.05.1994	27.05.1994
192.	ಹೆಚ್.ಎಂ. ಜವಳಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.01.1951	16.04.1984	27.05.1994	27.05.1994
193.	ಪಿ.ವಿ. ಜೈನಾಪುರ್	ಎಸ್.ಸಿ.	ಮುಂಬಡ್ತಿ	05.03.1951	18.04.1984	27.05.1994	27.05.1994
194.	ಎ.ಎಸ್. ಚಾಂದಕವಟೆ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	28.08.1952	24.04.1984	27.05.1994	27.05.1994
195.	ಐ.ಬಿ. ಚೌಧರಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	15.10.1953	18.04.1984	27.05.1994	27.05.1994
196.	ಎಸ್.ಎನ್. ಭೂಸಣ್ಣವರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1953	03.03.1986	27.05.1994	27.05.1994
197.	ಬಸವನಗೌಡ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	16.11.1952	05.03.1986	27.05.1994	27.05.1994
198.	ಬಿ.ಎಸ್. ಕೂಕನಗೌಡರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.05.1952	03.03.1986	27.05.1994	27.05.1994
199.	ಎನ್.ಎಂ. ಬೆಳ್ಳಕ್ಕಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.05.1957	06.03.1986	27.05.1994	27.05.1994
200.	ಡಿ.ಎಂ. ಕಾಮೋಜಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.03.1955	04.03.1986	27.05.1994	27.05.1994
201.	ಎಂ.ಪಿ. ಜಯಗೊಂಡ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	25.09.1955	28.02.1986	29.01.1998	29.01.1998

202.	ಎಂ.ಎಸ್. ರಂಗರಾಜು	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	08.06.1952	03.03.1986	29.01.1998	29.01.1998
203.	ಆರ್.ಎಸ್. ಹುಲ್ಲತ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	06.06.1950	05.03.1986	29.01.1998	29.01.1998
204.	ಬಿ.ಆರ್. ನಾಡಗೌಡರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	15.08.1956	03.03.1986	29.01.1998	29.01.1998
205.	ಸತ್ಯನಾರಾಯಣ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	14.07.1951	03.03.1986	29.01.1998	29.01.1998
206.	ಎಸ್.ಟಿ. ಬಿಕ್ಕಣ್ಣವರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	20.09.1955	03.03.1986	29.01.1998	29.01.1998
207.	ಎನ್. ಬೀರಲಿಂಗಪ್ಪ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	06.04.1950	01.03.1986	29.01.1998	29.01.1998
208.	ಕೆ. ಗೋವಿಂದರಾಜು	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	10.03.1953	06.03.1986	29.01.1998	29.01.1998
209.	ಕೆ.ಜಿ. ವೆಂಕಟರವಣಪ್ಪ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	05.04.1953	05.03.1986	29.01.1998	29.01.1998
210.	ಎನ್. ನರಸಾರೆಡ್ಡಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	03.09.1953	05.03.1986	29.01.1998	29.01.1998
211.	ಬಿ.ಆರ್. ಕುಲಕರ್ಣಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1956	05.03.1986	29.01.1998	29.01.1998
212.	ಟಿ.ಎಸ್. ಜಿತೂರಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.08.1956	27.06.1986	29.01.1998	29.01.1998
213.	ಪಿ.ವೈ. ಜಾಲಗಾರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	12.11.1951	26.06.1986	29.01.1998	29.01.1998
214.	ಸಿ. ವೆಂಕಟರಮಣಸ್ವಾಮಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.07.1954	24.06.1986	29.01.1998	29.01.1998
215.	ದೇವಾಪುರ ವೆಂಕಣ್ಣ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	23.07.1956	05.07.1986	29.01.1998	29.01.1998
216.	ಎಸ್.ಸಿ. ಚಿನಿವಾಲ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	06.03.1955	26.06.1986	29.01.1998	29.01.1998
217.	ಪುಷ್ಪಾ ಎಸ್. ನಾಯಕ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	19.04.1956	27.06.1986	29.01.1998	29.01.1998
218.	ಕೆ. ರುದ್ರಸ್ವಾಮಿ	ಎಸ್.ಸಿ.	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1958	28.01.1991	29.01.1998	29.01.1998
219.	ಎ.ಎಸ್. ಘೋರಪಡೆ	ಎಸ್.ಸಿ.	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1957	28.01.1991	29.01.1998	29.01.1998
220.	ಪ್ರದೀಪ್‌ಕುಮಾರ್ ತಮ್ಮಣ್ಣವರ್	ಎಸ್.ಸಿ.	ಮುಂಬಡ್ತಿ	–	23.01.1991	29.01.1998	29.01.1998
221.	ಲಮಾಣಿ ರಾಮಚಂದ್ರ ನಾರಾಯಣ	ಎಸ್.ಸಿ.	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1959	30.01.1991	29.01.1998	29.01.1998
222.	ಬಿ. ರಂಗಯ್ಯ	ಎಸ್.ಸಿ.	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1959	31.01.1991	02.02.1999	29.01.1998
223.	ತಳವಾರ್ ಅಶೋಕ್ ಮಹದೇವಪ್ಪ	ಎಸ್.ಟಿ.	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1957	21.01.1991	29.01.1998	29.01.1998
224.	ವಾಜಂತ್ರಿ ಬಸವಣ್ಣಿ ಶೆಟ್ಟಪ್ಪ	ಎಸ್.ಸಿ.	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.04.1952	28.01.1991	29.01.1998	29.01.1998
225.	ರಾಠೋಡ್ ರಾಮ್‌ಸಿಂಗ್	ಎಸ್.ಸಿ.	ಮುಂಬಡ್ತಿ	06.11.1954	25.01.1991	29.01.1998	29.01.1998
226.	ಎಂ.ಆರ್. ರಾಠೋಡ್	ಎಸ್.ಸಿ.	ಮುಂಬಡ್ತಿ	20.06.1953	24.01.1991	29.01.1998	29.01.1998
227.	ಬಿ.ಸಿ. ಶಿವರುದ್ರಸ್ವಾಮಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	17.05.1953	27.06.1986	12.06.1998	12.06.1998
228.	ಎ.ಬಿ. ದಿನಕರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	12.08.1954	26.06.1986	12.06.1998	12.06.1998
229.	ನಾಯಕ್ ಅಶೋಕ್ ನಾರಾಯಣ್	ಎಸ್.ಟಿ.	ಮುಂಬಡ್ತಿ	05.01.1956	24.11.1986	12.06.1998	12.06.1998
230.	ಬಿ.ಎಂ. ಕಾರ್ಜೋಳ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	10.02.1953	12.12.1986	12.06.1998	12.06.1998
231.	ಡಿ.ಆರ್. ರವಿಕುಮಾರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.09.1958	08.08.1989	12.06.1998	12.06.1998

232.	ಇ.ಎಂ. ಬಣಕಾರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1953	04.08.1989	12.06.1998	12.06.1998
233.	ಟಿ. ನಾಗರಾಜರೆಡ್ಡಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	05.01.1955	11.12.1986	26.12.2001	26.12.2001
234.	ಆರ್.ಕೆ. ಭಟ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	16.02.1958	07.08.1989	03.02.2016(26.12.2001)	26.12.2001
235.	ಎನ್.ಎಂ. ಹೆಗಡೆ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	23.06.1952	04.08.1989	26.12.2001	26.12.2001
236.	ಎ.ಎ. ಪಾರಶೆಟ್ಟಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	26.05.1955	04.08.1989	26.12.2001	26.12.2001
237.	ಆರ್.ಎಸ್. ಮಠ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	31.10.1952	03.08.1989	26.12.2001	26.12.2001
238.	ಜೆ.ವಿ. ನಾಯಕ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	22.06.1953	02.08.1989	26.12.2001	26.12.2001
239.	ಬಿ. ಶಶಿಧರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	24.04.1955	07.08.1989	26.12.2001	26.12.2001
240.	ಜೆ.ಎನ್. ದೇಸಾಯಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	24.04.1955	07.08.1989	05.09.2007	26.12.2001
241.	ಎಸ್.ಆರ್. ದೇಸಾಯಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	27.05.1955	04.08.1989	26.12.2001	26.12.2001
242.	ಬಿ.ಪಿ. ಹುಡೇದಗಡ್ಡಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	11.11.1954	03.08.1989	26.12.2001	26.12.2001
243.	ಎಸ್.ಎ. ಹುದ್ದಾರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	20.12.1954	03.08.1989	26.12.2001	26.12.2001
244.	ವಿ.ಎಸ್. ಭಟ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	25.02.1958	04.08.1989	26.06.2014	26.12.2001
245.	ಡಿ.ಜೆ. ಶಿವರಾಂ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	23.12.1949	05.08.1989	25.01.2007	26.12.2001
246.	ಟಿ.ಎಸ್. ಗೋಪಿನಾಥ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	18.06.1958	02.08.1989	26.12.2001	26.12.2001
247.	ಎಸ್.ಪಿ. ಕಂದಗಲ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1952	05.08.1989	26.12.2001	26.12.2001
248.	ಎಲ್.ಎಸ್. ಸುಳ್ಳದ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	20.08.1957	05.08.1989	26.12.2001	26.12.2001
249.	ಎಸ್.ಎಸ್. ಖಾಜಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1958	02.08.1989	26.12.2001	26.12.2001
250.	ಪೂಜಾರಿ ರುದ್ರಪ್ಪ	**ಎಸ್.ಟಿ.**	ಮುಂಬಡ್ತಿ	23.07.1958	24.06.1994	26.12.2001	26.12.2001
251.	ಎಲ್.ಬಿ. ಸಂಗಣ್ಣವರ್	**ಎಸ್.ಟಿ.**	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.04.1957	25.06.1994	26.12.2001	26.12.2001
252.	ಪಿ.ಬಿ. ಧರೆಣ್ಣವರ್	**ಎಸ್.ಸಿ.**	ಮುಂಬಡ್ತಿ	23.07.1961	23.06.1994	26.12.2001	26.12.2001
253.	ಡಿ. ನಾರಾಯಣ	**ಎಸ್.ಸಿ.**	ಮುಂಬಡ್ತಿ	20.05.1963	24.06.1994	26.12.2001	26.12.2001
254.	ಬಿ.ಡಿ. ಹಾರುಗೇರಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1948	09.02.1984	21.07.2005	21.07.2005
255.	ಎ.ಬಿ. ದಿನಕರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	12.08.1954	26.06.1986	21.07.2005	21.07.2005
256.	ಜಿ.ಜಿ. ಗುರುದೇವ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	27.12.1951	18.08.1986	21.07.2005	21.07.2005
257.	ಜೆ.ಎನ್. ದೇಸಾಯಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	24.04.1955	07.08.1989	21.07.2005	21.07.2005
258.	ವಿ.ಎಸ್. ಭಟ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	25.02.1958	04.08.1989	21.07.2005	21.07.2005
259.	ವಾಗೀಶ್ ವಿ. ಹಿರೇಮಠ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	20.02.1955	04.08.1989	21.07.2005	21.07.2005
260.	ಎನ್.ಎಸ್. ಪಾಟೀಲ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	15.10.1956	03.08.1989	21.07.2005	21.07.2005
261.	ಜಿ.ಹೆಚ್. ಅಮೃತ್‌ಕುಮಾರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	14.03.1959	03.08.1989	21.07.2005	21.07.2005

262.	ಎಂ.ಎಸ್. ಈನೋಸ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	15.05.1950	04.08.1989	21.07.2005	21.07.2005
263.	ಎಂ.ಆರ್. ಬನ್ನಿಹಟ್ಟಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.07.1957	02.08.1989	21.07.2005	21.07.2005
264.	ವಿ.ಜಿ. ಭಂಡಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	20.12.1957	03.08.1989	21.07.2005	21.07.2005
265.	ಪಿ.ಎಂ. ಪಾಟೀಲ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	12.06.1954	07.08.1989	21.07.2005	21.07.2005
266.	ಎಸ್. ಬಷೀರ್ ಅಹಮ್ಮದ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	14.06.1959	02.08.1989	21.07.2005	21.07.2005
267.	ಬಿ. ಜಯರಾಂ	**ಎಸ್.ಟಿ.**	ಮುಂಬಡ್ತಿ	29.07.1958	24.06.1994	21.07.2005	21.07.2005
268.	ಅಂಜನಾಚವ್ಹಾಣ	**ಎಸ್.ಸಿ.**	ಮುಂಬಡ್ತಿ	11.05.1969	09.02.1998	21.07.2005	21.07.2005
269.	ಅಂಜಲಿದೇವಿ	**ಎಸ್.ಸಿ.**	ಮುಂಬಡ್ತಿ	10.05.1969	09.02.1998	21.07.2005	21.07.2005
270.	ಡಿ. ರಮೇಶ್‌ಬಾಬು	**ಎಸ್.ಸಿ.**	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.03.1967	06.02.1998	21.07.2005	21.07.2005
271.	ಹೆಚ್.ಎಂ. ರಘುಕುಮಾರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	10.05.1959	09.02.1998	21.07.2005	21.07.2005
272.	ಬಿ.ವೈ. ಕೆಂಬಾವಿ	**ಎಸ್.ಸಿ.**	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1961	09.02.1998	21.07.2005	21.07.2005
273.	ಬಿ.ಎಂ. ನಾಗರಾಜ್	**ಎಸ್.ಸಿ.**	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1959	05.02.1998	21.07.2005	21.07.2005
274.	ಜಿ. ಸುದರ್ಶನ್	**ಎಸ್.ಸಿ.**	ಮುಂಬಡ್ತಿ	25.09.1962	09.02.1998	21.07.2005	21.07.2005
275.	ಲಕ್ಷ್ಮೀಬಾಯಿ ಎಂ. ಯಳಸಂಗೀಕರ್	**ಎಸ್.ಸಿ.**	ಮುಂಬಡ್ತಿ	25.10.1965	09.02.1998	21.07.2005	21.07.2005
276.	ಎಸ್.ಆರ್. ಶಿಂಧೆ	**ಎಸ್.ಸಿ.**	ಮುಂಬಡ್ತಿ	20.06.1969	13.02.1998	21.07.2005	21.07.2005
277.	ಮಹಾಂತಪ್ಪ	**ಎಸ್.ಸಿ.**	ಮುಂಬಡ್ತಿ	23.12.1959	11.02.1998	21.07.2005	21.07.2005
278.	ಎಸ್.ಎಸ್. ಲೋಕೂರ್	**ಎಸ್.ಸಿ.**	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1964	09.02.1998	21.07.2005	21.07.2005
279.	ಎಸ್.ಜಿ. ಹೊಸಮನಿ	**ಎಸ್.ಸಿ.**	ಮುಂಬಡ್ತಿ	17.01.1966	09.02.1998	21.07.2005	21.07.2005
280.	ಡಿ.ಜೆ. ಶಿವರಾಂ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	23.12.1949	05.08.1989	25.01.2007	25.01.2007
281.	ಶಿವಣ್ಣ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	25.05.1954	04.08.1989	25.01.2007	25.01.2007
282.	ಆರ್.ಆರ್. ಕುಲಕರ್ಣಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	12.06.1952	04.08.1989	25.01.2007	25.01.2007
283.	ಎಸ್. ಪರಶಿವಮೂರ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	10.03.1953	04.08.1989	25.01.2007	25.01.2007
284.	ಕೆ. ಕೃಷ್ಣಮೂರ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	26.11.1954	03.08.1989	01.06.2013	25.01.2007
285.	ಜಿ. ಬಸವರಾಜು	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	03.03.1955	03.08.1989	25.01.2007	25.01.2007
286.	ಆರ್.ಎಸ್. ಮಾವಿನತೋಪ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	08.06.1957	03.08.1989	25.01.2007	25.01.2007
287.	ಎಲ್.ಜೆ. ಕೋಳೇಕರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	05.03.1953	05.08.1989	25.01.2007	25.01.2007
288.	ಎನ್. ನಾಗೇಂದ್ರಪ್ಪ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	04.07.1956	05.08.1989	25.01.2007	25.01.2007
289.	ಪ್ರಕಾಶ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	28.06.1949	05.08.1989	25.01.2007	25.01.2007
290.	ಸಿ.ಎ. ರವೀಂದ್ರ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	22.06.1953	05.08.1989	25.01.2007	25.01.2007
291.	ಎಫ್.ಆರ್. ಪಾಟೀಲ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1951	04.08.1989	25.01.2007	25.01.2007

292.	ಎಂ.ಎ. ತಟಗಾರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1955	07.08.1989	25.01.2007	25.01.2007
293.	ಕೆ.ಜಿ. ಮುಚ್ಚಂಡಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	24.02.1957	07.08.1989	25.01.2007	25.01.2007
294.	ಎಂ.ಹೆಚ್. ಹತ್ತರಕಿಹಾಳ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	10.05.1953	02.08.1989	25.01.2007	25.01.2007
295.	ಎಂ.ಹೆಚ್. ಕಬಾಡಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	06.07.1955	01.08.1989	25.01.2007	25.01.2007
296.	ಐ.ಎ. ಅಡಿನ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	20.02.1955	03.08.1989	25.01.2007	25.01.2007
297.	ಡಿ. ನಟರಾಜ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.10.1954	03.08.1989	25.01.2007	25.01.2007
298.	ರಾಜಗೀರ್ ಬೀರಪ್ಪ	ಎಸ್‌ಟಿ.	ಮುಂಬಡ್ತಿ	18.07.1963	06.02.1998	25.01.2007	25.01.2007
299.	ಹೆಚ್.ವಿ. ಕಾಳಪ್ಪನವರ್	ಎಸ್.ಟಿ.	ಮುಂಬಡ್ತಿ	22.07.1959	09.02.1998	25.01.2007	25.01.2007
300.	ಬಿ. ರಂಗಸ್ವಾಮಿ	ಎಸ್.ಸಿ.	ಮುಂಬಡ್ತಿ	05.06.1963	07.02.1998	25.01.2007	25.01.2007
301.	ಆರ್. ಮಾರುತಿ	ಎಸ್.ಸಿ.	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1954	09.02.1998	25.01.2007	25.01.2007
302.	ಚಿನ್ನವೆಂಕಟರವಣಪ್ಪ	ಎಸ್.ಸಿ.	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1967	06.02.1998	25.01.2007	25.01.2007
303.	ನಾಗರಾಜ	ಎಸ್.ಸಿ.	ಮುಂಬಡ್ತಿ	15.05.1957	09.02.1998	25.01.2007	25.01.2007
304.	ಕೆ.ಜೆ. ಮೀನಾಕುಮಾರಿ	ಎಸ್.ಸಿ.	ಮುಂಬಡ್ತಿ	19.08.1970	24.01.2000	25.01.2007	25.01.2007
305.	ಜಿ.ಕೆ. ಮಾಹುರ್‌ಕರ್	ಎಸ್.ಸಿ.	ಮುಂಬಡ್ತಿ	12.06.1965	24.01.2000	25.01.2007	25.01.2007
306.	ಎಸ್.ಎನ್. ಹಿರೇಮನಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	22.07.1959	03.08.1989	04.11.2011	04.11.2011/2008
307.	ಎಂ.ಹೆಚ್. ಜಗದಾಳೆ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1952	05.08.1989	04.11.2011	04.11.2011/2008
308.	ಐ.ಆರ್. ಬೆಡಸೂರ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1954	05.08.1989	04.11.2011	04.11.2011/2008
309.	ಕೆ. ಶಿವಪ್ರಸಾದ್ ಆಳ್ವ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	27.03.1967	23.06.1994	04.11.2011	04.11.2011/2008
310.	ಕೆ.ಹೆಚ್. ಶ್ರೀಮತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	28.08.1962	27.06.1994	04.11.2011	04.11.2011/2008
311.	ಎಸ್.ಆರ್. ಪಾಟೀಲ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	21.01.1961	25.06.1994	24.06.2015	04.11.2011
312.	ಅಜಿತ್‌ಕುಮಾರ್ ಡಿ. ಹಮಿಗಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	03.06.1960	24.06.1994	04.11.2011	04.11.2011/2008
313.	ಭೀಮಾಶಂಕರ ಅಂಬಲಗಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	23.07.1959	27.06.1994	04.11.2011	04.11.2011/2008
314.	ಶೈಲಜಾ ಮಲ್ಲನಗೌಡ ಪಾಟೀಲ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	04.05.1964	28.06.1994	04.11.2011	04.11.2011/2008
315.	ಎ.ಪಿ. ಫಿರೋಜ್‌ಖಾನ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1963	24.06.1994	04.11.2011	04.11.2011/2008
316.	ಚನ್ನಪ್ಪ ಜಿ. ಹರಸೂರ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1962	28.06.1994	04.11.2011	04.11.2011/2008
317.	ಎಸ್.ಆರ್. ಸೂಡಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	08.07.1956	25.06.1994	04.11.2011	04.11.2011/2008
318.	ಎಸ್.ಎಂ. ನಾಗಪ್ಪ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.10.1957	28.06.1994	04.11.2011	04.11.2011/2008
319.	ವಿ.ಜಿ. ಯಳಗೇರಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1960	24.06.1994	04.11.2011	04.11.2011/2008
320.	ಜೆ. ಕಮಲ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	31.10.1958	23.06.1994	04.11.2011	04.11.2011/2008
321.	ಕೆ.ಜಿ. ಪುರಾಣಿಕ್‌ಮಠ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1955	25.06.1994	04.11.2011	04.11.2011/2008

322.	ಜೆ.ಎಲ್. ಪವಾರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	07.12.1959	23.06.1994	04.11.2011	04.11.2011/2008
323.	ಕೆ. ಪುಷ್ಪರಾಜ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	03.04.1959	23.06.1994	04.11.2011	04.11.2011/2008
324.	ಕೆ. ಕೊಟ್ರೇಗೌಡ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	15.07.1960	27.06.1994	04.11.2011	04.11.2011/2008
325.	ಎಸ್.ವಿ. ಭಟ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	04.02.1964	24.06.1994	04.11.2011	04.11.2011/2008
326.	ಸಿ.ಎಂ. ಬೆಳಲದವರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	16.04.1959	24.06.1994	04.11.2011	04.11.2011/2008
327.	ಮಹಾಂತಪ್ಪ ಪಾಟೀಲ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	27.07.1958	27.06.1994	04.11.2011	04.11.2011/2008
328.	ಅರುಂಧತಿ ಗುರುರಾಜರಾವ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	21.04.1959	28.06.1994	04.11.2011	04.11.2011/2008
329.	ಡಿ.ಎ. ಭಾಂಡೇಕರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1961	24.06.1994	04.11.2011	04.11.2011/2008
330.	ಆನಂದ ಮಾರುತಿ ಹೊಸಮನಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1958	23.06.1994	04.11.2011	04.11.2011/2008
331.	ಎಸ್.ಎ. ಪಾಸ್ತೆ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	06.06.1961	24.06.1994	04.11.2011	04.11.2011/2008
332.	ಪಿ.ಆರ್. ಹೊಸಳ್ಳಿಮಠ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1960	25.06.1994	04.11.2011	04.11.2011/2008
333.	ಮಲ್ಲರಾಜೇಗೌಡ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	14.08.1958	24.06.1994	04.11.2011	04.11.2011/2008
334.	ಹೆಚ್.ಇ. ಚಿನ್ನಪ್ಪ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	03.07.1963	27.06.1994	04.11.2011	04.11.2011/2008
335.	ಎನ್.ಆರ್. ಲೋಕೇಶ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	06.01.1959	24.06.1994	04.11.2011	04.11.2011/2008
336.	ಆರ್. ಬಾಲಕೃಷ್ಣ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1962	23.06.1994	04.11.2011	04.11.2011/2008
337.	ಬಿ.ಐ. ಮಖಾಂದಾರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1963	25.06.1994	04.11.2011	04.11.2011/2008
338.	ಕೆ.ಕೆ. ಕುಲಕರ್ಣಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.08.1962	23.06.1994	04.11.2011	04.11.2011/2008
339.	ಎಸ್.ವಿ. ಪಾಟೀಲ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	21.07.1962	23.06.1994	04.11.2011	04.11.2011/2008
340.	ಎಂ.ಎ. ಬ್ಯಾಳಿರೊಟ್ಟಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	08.10.1957	24.06.1994	04.11.2011	04.11.2011/2008
341.	ಎಂ ಚಂದ್ರಪ್ಪ	**ಎಸ್.ಟಿ.**	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1961	11.02.1998	04.11.2011	04.11.2011/2008
342.	ಬಲಭೀಮ	**ಎಸ್.ಟಿ.**	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1960	09.02.1998	04.11.2011	04.11.2011/2008
343.	ಸಿಂಗೆಚಾಂಗ್‌ದೇವ್	**ಎಸ್**.ಸಿ.	ಮುಂಬಡ್ತಿ	11.01.1967	17.01.2000	04.11.2011	04.11.2011/2008
344.	ಬಿ.ಕೆ. ಕಾಮಾಕ್ಷಿ	**ಎಸ್**.ಸಿ.	ಮುಂಬಡ್ತಿ	13.06.1965	21.01.2000	04.11.2011	04.11.2011/2008
345.	ಮಂಜುನಾಥ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	20.09.1957	23.06.1994	04.11.2011	04.11.2011
346.	ಎ.ಐ. ಖಾಜಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	22.05.1956	23.06.1994	04.11.2011	04.11.2011
347.	ಎ.ಕೆ. ಜಾಡಗೌಡ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	16.07.1959	23.06.1994	04.11.2011	04.11.2011
348.	ಎಸ್.ಬಿ. ಹಾವೇರಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.05.1964	23.06.1994	04.11.2011	04.11.2011
349.	ಬಿ. ವೀರಣ್ಣ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1955	24.06.1994	04.11.2011	04.11.2011
350.	ಕೆ.ಎಸ್. ರೇವಣಸಿದ್ದಪ್ಪ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	28.08.1960	23.06.1994	04.11.2011	04.11.2011

351.	ಬಿ. ದೊಡ್ಡಯ್ಯ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1958	23.06.1994	04.11.2011	04.11.2011
352.	ಎಲ್. ನಾಗರಾಜು	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	05.10.1962	24.06.1994	04.11.2011	04.11.2011
353.	ಎಂ. ಉದಯಕುಮಾರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	20.02.1959	27.06.1994	04.11.2011	04.11.2011
354.	ಬಿ.ಎ. ಗಣಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1957	22.06.1994	04.11.2011	04.11.2011
355.	ಎಸ್.ಎಸ್. ಕುದರಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	22.07.1961	24.06.1994	04.11.2011	04.11.2011
356.	ಪಿ. ಇಕ್ಬಾಲ್ ಅಹಮದ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1960	25.06.1994	04.11.2011	04.11.2011
357.	ಎ.ಜಿ. ಪಠಾಣ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	24.11.1960	25.06.1994	04.11.2011	04.11.2011
358.	ಬಿ.ವಿ. ಹುಚ್ಚಾರೆಡ್ಡಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1959	25.06.1994	04.11.2011	04.11.2011
359.	ಕೆ. ಕೆಂಚಪ್ಪ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	03.04.1963	24.06.1994	04.11.2011	04.11.2011
360.	ಎಂ.ಹೆಚ್. ಛಬ್ಬಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.01.1960	24.06.1994	04.11.2011	04.11.2011
361.	ಟಿ.ಎಂ. ನರೇಂದ್ರ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	18.03.1960	23.06.1994	04.11.2011	04.11.2011
362.	ಎಸ್.ಜಿ. ಪೀರಜಾದೆ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	15.06.1958	25.06.1994	04.11.2011	04.11.2011
363.	ರಾಜು ಪೂಜಾರಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	12.06.1962	25.06.1994	04.11.2011	04.11.2011
364.	ಕೆ. ನಾಗರಾಜ ಆಚಾರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	23.07.1961	24.06.1994	04.11.2011	04.11.2011
365.	ಜಿ. ವೆಂಕಟೇಶ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	27.09.1955	24.06.1994	04.11.2011	04.11.2011
366.	ಬಿ. ಶೇಖರ್ ಶೆಟ್ಟಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	17.04.1964	11.02.1998	04.11.2011	04.11.2011
367.	ಎಸ್.ಪಿ. ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	08.07.1960	09.02.1998	04.11.2011	04.11.2011
368.	ಹೆಚ್.ಡಿ. ಆನಂದಕುಮಾರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	13.10.1962	11.02.1998	04.11.2011	04.11.2011
369.	ಜ್ಯುಡಿತ್ ಓಲ್ಗ ಮಾರ್ಗರೇಟ್ ಕ್ರಾಸ್ಟ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	28.01.1970	09.02.1998	04.11.2011	04.11.2011
370.	ಟಿ.ಹೆಚ್. ಲೋಲಾಕ್ಷಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	26.11.1966	06.02.1998	04.11.2011	04.11.2011
371.	ಗಿರಿಜಾ ಎಸ್. ತಮ್ಮಿನಾಳ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1968	11.02.1998	04.11.2011	04.11.2011
372.	ಆರ್.ವಿ. ಭಟ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	08.05.1968	10.02.1998	04.11.2011	04.11.2011
373.	ಬಿ. ರಮೇಶ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	22.07.1959	07.02.1998	04.11.2011	04.11.2011
374.	ದಳವಾಯಿ ಚಕ್ರಪಾಣಿ	**ಎಸ್,ಟಿ.**	ಮುಂಬಡ್ತಿ	20.07.1964	22.01.2000	04.11.2011	04.11.2011
375.	ಬಿ. ಗಣೇಶ್‌ನಾಯ್ಕ	**ಎಸ್.ಸಿ.**	ಮುಂಬಡ್ತಿ	18.06.1965	25.08.2004	04.11.2011	04.11.2011
376.	ಎಂ.ಬಿ. ಸುಂಕಣ್ಣ	**ಎಸ್,ಸಿ.**	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.05.1968	17.05.2004	04.11.2011	04.11.2011
377.	ಬಿ. ಅರುಣಾಕ್ಷಿ	**ಎಸ್,ಸಿ.**	ಮುಂಬಡ್ತಿ	22.07.1969	17.05.2004	04.11.2011	04.11.2011
378.	ವಿ.ಡಿ. ದರಬಾರೆ	**ಎಸ್,ಸಿ.**	ಮುಂಬಡ್ತಿ	22.07.1968	06.12.2003	04.11.2011	04.11.2011
379.	ಎಸ್.ಆರ್. ನರಸಿಂಹಲು	**ಎಸ್,ಸಿ.**	ಮುಂಬಡ್ತಿ	21.06.1967	08.12.2003	04.11.2011	04.11.2011
380.	ನಾಗಪ್ಪ ಸಿ. ನಾಕ್‌ಮನ್	**ಎಸ್.ಸಿ.**	ಮುಂಬಡ್ತಿ	07.09.1967	08.12.2003	04.11.2011	04.11.2011

381.	ಅಂಬಣ್ಣ ತಿಪ್ಪಣ್ಣ	ಎಸ್,ಸಿ.	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1969	06.12.2003	04.11.2011	04.11.2011
382.	ಎಸ್.ಕೆ. ನಾರಾಯಣಸ್ವಾಮಿ	ಎಸ್,ಸಿ.	ಮುಂಬಡ್ತಿ	09.01.1960	06.12.2003	04.11.2011	04.11.2011
383.	ಪ್ರಾಣೇಶ್ ಭರತನೂರ	ಎಸ್,ಸಿ.	ಮುಂಬಡ್ತಿ	08.08.1970	12.05.2006	04.11.2011	04.11.2011
384.	ಡಿ. ಸುಜಾತ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	04.04.1964	09.02.1998	18.03.2014	09.04.2012.
385.	ಮುನವಳ್ಳಿ ಶೈಲಾ ಮಹಾದೇವಪ್ಪ (ಶೈಲಾ ಯು. ಅಂಗಡಿ)	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	21.07.1968	09.02.1998	09.04.2012	09.04.2012
386.	ಬಿ.ಎಸ್. ಕೂಗುನವರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.01.1964	09.02.1998	09.04.2012	09.04.2012
387.	ಯು. ಶ್ರೀನಿವಾಸ ಹೆಗಡೆ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	03.08.1958	13.02.1998	09.04.2012	09.04.2012
388.	ಮುರಳೀಧರ ಕುಲಕರ್ಣಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	04.03.1963	09.02.1998	09.04.2012	09.04.2012
389.	ಸಫೀರ್ ಅಹಮದ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	15.04.1959	10.02.1998	09.04.2012	09.04.2012
390.	ಎ.ಎಂ. ಸುರೇಶ್‌ಕುಮಾರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	22.07.1966	06.02.1998	09.04.2012	09.04.2012
391.	ಎನ್.ಆರ್. ಗಣೇಶ್‌ಬಾಬು	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	25.02.1968	05.02.1998	09.04.2012	09.04.2012
392.	ಹರಿಶ್ಚಂದ್ರ ಉದಿಯಾವರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	02.05.1965	06.02.1998	09.04.2012	09.04.2012
393.	ಎಂ.ಎಲ್. ಶೈಲಜ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	26.06.1963	06.02.1998	09.04.2012	09.04.2012
394.	ಎಸ್.ಎ. ಶಿರೂರ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06..1960	20.01.2000	09.04.2012	09.04.2012
395.	ಜಯರಾಮಶೆಟ್ಟಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	22.07.1969	24.01.2000	09.04.2012	09.04.2012
396.	ಲಕ್ಷ್ಮೀದೇವಿ ಪಾಟೀಲ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	21.06.1967	24.01.2000	22.08.2013	09.04.2012
397.	ಆರ್.ಎಂ. ಗಂಜಿಗಟ್ಟಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	20.10.1964	17.05.2004	22.08.2013	09.04.2012
398.	ಅಮರೇಗೌಡ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.08.1962	17.05.2004	22.08.2013	09.04.2012
399.	ತನುಜಾ ಬಾಬುರಾವ್ ಹೊಸಪಟ್ಟಣ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	21.06.1969	21.01.2000	22.08.2013	09.04.2012
400.	ಕೆ.ಎಂ.ಸಿ. ಶಿವಶಂಕರ ಮೂರ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	10.04.1967	24.01.2000	05.12.2014	22.08.2013
401.	ನಾರಾಯಣ ಶೇರಿಗಾರ್ ಯು.	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	22.09.1962	21.05.2004	22.08.2013	22.08.2013
402.	ವೀರೇಶ್ ಜಿ. ಮಾಮನಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	29.06.1968	24.01.2000	09.04.2012	09.04.2012
403.	ಕೆ. ಮೋಹನ್‌ಕುಮಾರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	14.03.1961	17.05.2004	22.08.2013	09.04.2012
404.	ಬಿ. ರಾಜೇಶ್ವರಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	02.02.1964	24.01.2000	22.08.2013	09.04.2012
405.	ಕೆ.ಜಿ. ಕಲ್ಪನ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	13.01.1964	17.05.2004	22.08.2013	09.04.2012
406.	ಕಿರಣ್ ಎಸ್. ಪಾಟೀಲ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.09.1969	17.05.2004	22.08.2013	09.04.2012
407.	ಜಿ.ಟಿ. ರಂಗಪ್ಪ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	20.09.1961	24.01.2000	09.04.2012	09.04.2012
408.	ಸುಮಿತ್ರ ಎಂ. ಅಂಚಟಗೇರಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	06.06.1963	18.05.2004	22.08.2013	09.04.2012
409.	ಎಂ.ಎಸ್. ಟಂಕಸಾಲಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1959	21.01.2000	09.04.2012	09.04.2012

410.	ವಾಸಂತಿ ಎಂ. ಅಂಗಡಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	13.09.1967	17.05.2004	22.08.2013	09.04.2012
411.	ಎಂ. ಕೃಷ್ಣವೇಣಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	11.05.1961	20.01.2000	22.08.2013	09.04.2012
412.	ಆರ್.ಟಿ. ಆಶಾ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	10.09.1964	21.01.2000	09.04.2012	09.04.2012
413.	ವಾರದ ಮಲಕಪ್ಪ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	08.07.1960	19.01.2000	09.04.2012	09.04.2012
414.	ಡಿ.ಎಂ. ಶೋಭ	ಎಸ್.ಟಿ.	ಮುಂಬಡ್ತಿ	03.03.1969	13.05.2004	09.04.2012	09.04.2012
415.	ರಾಜ ಮಹೇಂದ್ರ ಕಿರಣಗಿ	ಎಸ್.ಸಿ.	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1974	11.05.2006	09.04.2012	09.04.2012
416.	ಎಸ್. ರಾಜಣ್ಣ	ಎಸ್.ಸಿ.	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1964	11.05.2006	09.04.2012	09.04.2012
417.	ಹೆಚ್.ಆರ್. ಸತ್ಯವತಿ	ಎಸ್.ಸಿ.	ಮುಂಬಡ್ತಿ	22.07.1968	12.05.2006	09.04.2012	09.04.2012
418.	ಆರ್.ಎ. ಬಾರಾವಲಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.02.1968	18.01.2000	22.08.2013	22.08.2013
419.	ಶರಣಗೌಡ ವಿ. ಪಾಟೀಲ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1967	20.05.2004	22.08.2013	22.08.2013
420.	ಕೃಷ್ಣ ಜಿ. ದೇಶಭಂಡಾರಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.07.1966	21.01.2000	22.08.2013	22.08.2013
421.	ಬಿ. ನಾಗಸುಂದ್ರಮ್ಮ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	20.02.1961	17.05.2004	22.08.2013	22.08.2013
422.	ಸವಿತಾ ಎಂ. ಶಿಗ್ಲಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	02.06.1970	20.05.2004	22.08.2013	22.08.2013
423.	ಎಂ.ಎಸ್. ಉಷಾ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	17.07.1969	17.05.2004	22.08.2013	22.08.2013
424.	ಶಾಂತಿಬಾಯಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	06.01.1963	21.01.2000	22.08.2013	22.08.2013
425.	ಎಸ್.ಎಂ. ಗೆಜ್ಜಿಹಳ್ಳಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	21.06.1967	20.01.2000	22.08.2013	22.08.2013
426.	ಟಿ.ಜಿ. ನಾಗರಾಜು	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	18.02.1970	29.07.2004	22.08.2013	22.08.2013
427.	ಮಲ್ಲಿಕಾರ್ಜುನ್ ಜಿ. ಪತ್ತಾರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	05.02.1963	24.01.2000	22.08.2013	22.08.2013
428.	ಆರ್. ಶ್ರೀನಿವಾಸರಾಜು	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	07.01.1962	17.05.2004	22.08.2013	22.08.2013
429.	ಟಿ.ಬಿ. ಲಕ್ಷ್ಮೀದೇವಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	20.05.1967	20.01.2000	22.08.2013	22.08.2013
430.	ಡಿ. ಸುಮತಿ ಶಾಂತಮೇರಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	03.12.1967	24.01.2000	22.08.2013	22.08.2013
431.	ಎನ್.ಬಿ. ಅಲಮೇಲು	ಎಸ್.ಸಿ.	ಮುಂಬಡ್ತಿ	31.07.1970	19.01.2000	22.08.2013	22.08.2013
432.	ಶೈಲಜಾ ಕೃಷ್ಣಾನಾಯಕ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	26.09.1969	24.01.2000	22.08.2013	22.08.2013
433.	ಎಂ.ಎಸ್. ಮಂಜುಳ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	15.08.1963	19.01.2000	22.08.2013	22.08.2013
434.	ಕೆ. ಗೋಪಾಲರಾವ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	12.03.1968	08.12.2003	22.08.2013	22.08.2013
435.	ವಿ.ಜಿ. ಹೆಬಸೂರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	18.08.1970	06.12.2003	22.08.2013	22.08.2013
436.	ಪ್ರಶಾಂತ್ ಎಸ್. ತೋರಗಲ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.03.1969	06.12.2003	22.08.2013	22.08.2013
437.	ಬಿ.ಎಸ್. ಪಾಟೀಲ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.03.1968	11.12.2003	22.08.2013	22.08.2013
438.	ಎಂ.ಐ. ಸಂಗತ್ರಾಶ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1964	06.12.2003	22.08.2013	22.08.2013
439.	ಜೆ. ಶಾಂತರಾಜು	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.05.1966	06.12.2003	22.08.2013	22.08.2013

440.	ಬಿ. ಪ್ರಕಾಶ್ಚಂದ್ರಶೆಟ್ಟಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	19.01.1969	06.12.2003	22.08.2013	22.08.2013
441.	ಎಂ.ಡಿ. ರಘು	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	06.08.1965	06.12.2003	22.08.2013	22.08.2013
442.	ಆರ್.ಟಿ. ಅರುಣ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	25.06.1968	08.12.2003	22.08.2013	22.08.2013
443.	ಎನ್.ಎಸ್. ಮಲ್ಲಯ್ಯ	**ಎಸ್.ಟಿ.**	ಮುಂಬಡ್ತಿ	02.07.1971	16.05.2006	22.08.2013	22.08.2013
444.	ಅನಿಲ್‌ಕುಮಾರ್ ಆರ್ ತೊರವಿ	**ಎಸ್.ಸಿ.**	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.07.1967	29.11.2006	22.08.2013	22.08.2013
445.	ಗಣಪತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	18.07.1963	11.12.2003	07.02.2014	07.02.2014
446.	ಎಸ್.ಡಿ. ಕಮತೆ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	05.07.1960	05.12.2003	07.02.2014	07.02.2014
447.	ಕೆ.ಸಿ. ಕಾಳಿಂಗಪ್ಪ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1960	05.12.2003	05.03.2015	07.02.2014
448.	ಬಿ.ಎಸ್. ವಾಣಿಶ್ರೀ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	25.05.1967	05.12.2003	07.02.2014	07.02.2014
449.	ಎಸ್.ಟಿ. ಸುಧಾ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1966	06.12.2003	07.02.2014	07.02.2014
450.	ರಸಲುಲ್ಲಾ @ ಹಾರುನಾ ಪಾಟೀಲ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1961	08.12.2003	07.02.2014	07.02.2014
451.	ಎನ್.ಎಸ್. ಪೂಜಾರಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	26.10.1962	08.12.2003	07.02.2014	07.02.2014
452.	ಹೆಚ್.ಎಸ್. ರವೀಂದ್ರಪ್ಪ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	15.06.1964	05.12.2003	07.02.2014	07.02.2014
453.	ಹೆಚ್.ವಿ. ಕೃಷ್ಣಮೂರ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	22.07.1958	09.12.2003	30.08.2014	30.08.2014
454.	ಅಣ್ಣಪ್ಪ ಜಟ್ಟಿ ನಾಯಕ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1968	06.12.2003	30.08.2014	30.08.2014
455.	ಎಸ್.ಜಿ. ಕೂಡಲಗಿಮಠ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1970	06.12.2003	03.03.2015	03.03.2015
456.	ಜಯಶ್ರೀ ಎಸ್. ಶೆಣೈ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	27.08.1965	13.02.1998	10.09.2015	10.09.2015
457.	ಜಯಪ್ರಕಾಶ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	23.06.1967	06.12.2003	10.09.2015	10.09.2015
458.	ಎಂ.ಎಂ. ದೊಡ್ಡಮನಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.05.1961	06.12.2003	10.09.2015	10.09.2015
459.	ಬಿ.ಎಂ. ವೀಣಾ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	22.07.1968	10.12.2003	10.09.2015	10.09.2015
460.	ಪಿ.ಓ. ಪುಷ್ಪ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	06.03.1971	10.12.2003	10.09.2015	10.09.2015
461.	ಸೈಯದ್ ಬಲಿಗೂರ್ ರೆಹಮಾನ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	04.09.1976	08.05.2006	10.09.2015	10.09.2015
462.	ಬಿ.ಎಂ. ಬಿಷ್ಠಗೊಂಡ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	22.07.1970	12.05.2006	10.09.2015	10.09.2015
463.	ಸುನಂದಾ ಈಶ್ವರಪ್ಪ ಮಡಿವಾಳರ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	10.06.1965	12.05.2006	10.09.2015	10.09.2015
464.	ಶೇಖರಪ್ಪ ಅಕಳಂಡಪ್ಪ ಹಳೇಮನಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	22.06.1961	15.05.2006	10.09.2015	10.09.2015
465.	ಶರಶ್ಚಂದ್ರ ರಾಚಯ್ಯ ಹೊಸಮಠ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	02.06.1968	01.06.2006	10.09.2015	10.09.2015
466.	ಆರ್.ಜೆ. ದೇವರೆಡ್ಡಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	30.04.1974	17.05.2006	10.09.2015	10.09.2015
467.	ಟಿ.ಸಿ. ನಿರ್ಮಲ್‌ರಾಣಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	16.12.1971	06.05.2006	10.09.2015	10.09.2015
468.	ಯಾಸೀನ್ ಅಹಮದ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.07.1971	15.05.2006	10.09.2015	10.09.2015
469.	ಬಿ.ಹೆಚ್. ಭಾಸ್ಕರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	14.05.1973	11.05.2006	10.09.2015	10.09.2015

470.	ಮಹೇಶ್ ವಿ. ವೈದ್ಯ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	06.07.1973	15.05.2006	10.09.2015	10.09.2015
471.	ಜ್ಯೋತಿ ಪ್ರಮೋದ್ ನಾಯಕ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	26.03.1970	16.05.2006	10.09.2015	10.09.2015
472.	ಬಿ.ಎಂ. ನಿರಂಜನಮೂರ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	20.05.1974	12.05.2006	10.09.2015	10.09.2015
473.	ಶೇಖರಪ್ಪ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1973	15.05.2006	10.09.2015	10.09.2015
474.	ಸಾವಿತ್ರಿ ಸಿದ್ದಯ್ಯ ಘಂಟಿಮಠ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	28.10.1971	11.05.2006	10.09.2015	10.09.2015
475.	ಹಂಪಮ್ಮ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1973	02.06.2006	10.09.2015	10.09.2015
476.	ಎಂ. ಸರ್ವಮಂಗಳ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	12.12.1970	12.05.2006	10.09.2015	10.09.2015
477.	ಯಲ್ಲಪ್ಪ ಗಂಗಪ್ಪ ತುಂಗಳ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	22.07.1971	15.05.2006	10.09.2015	10.09.2015
478.	ರಾಜೇಶ್ವರ ಎಸ್. ಶೆಟ್ಟಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	15.05.1974	15.05.2006	10.09.2015	10.09.2015
479.	ಪಿ.ಕೆ. ಶಕೀಲಾ ಅಬೂಬಕರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	04.02.1970	08.05.2006	10.09.2015	10.09.2015
480.	ಡಿ.ಹೆಚ್. ಓಸ್ವಾಲ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.03.1973	16.05.2006	10.09.2015	10.09.2015
481.	ಬಸವನಗೌಡ ವೀರನಗೌಡ ಪಾಟೀಲ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1966	10.05.2006	10.09.2015	10.09.2015
482.	ಎಸ್.ಎಂ. ಹಂಜಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	10.07.1974	16.05.2006	10.09.2015	10.09.2015
483.	ಗೊರವರ ಗೀತ ರಾಮಕೃಷ್ಣ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1974	12.05.2006	10.09.2015	10.09.2015
484.	ಅನುರೇವು	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	15.06.1967	11.05.2006	10.09.2015	10.09.2015
485.	ಜಿ.ಎನ್. ಅರುಣ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	30.04.1970	11.05.2006	10.09.2015	10.09.2015
486.	ಕೆ.ಜಿ. ಅಶ್ವಿನಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1974	11.05.2006	10.09.2015	10.09.2015
487.	ಎಸ್. ಪುಷ್ಪಲತ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	20.07.1971	15.05.2006	10.09.2015	10.09.2015
488.	ಬಾರಕ್ ಉಲ್ಲಾ ಹುಸೈನಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.07.1963	09.05.2006	10.09.2015	10.09.2015
489.	ಯು. ವಿನಯರಾಣಿ	**ಎಸ್.ಸಿ.**	ಮುಂಬಡ್ತಿ	29.09.1975	12.05.2006	10.09.2015	10.09.2015
490.	ಅಂಕದ ಮುರಿಗೇಶ ಹುಚ್ಚಪ್ಪ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	05.05.1971	10.01.2007	10.09.2015	10.09.2015
491.	ಜೆ. ರಾಘವೇಂದ್ರ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.02.1982	04.11.2010	12.04.2016	12.04.2016.
492.	ಕೆ.ವಿ. ಅಶ್ವತ್ಥನಾರಾಯಣ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	10.09,1979	08.11.2010	12.04.2016	12.04.2016.
493.	ಈ.ಡಿ. ಶ್ರೀನಿವಾಸ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	04.07.1975	08.11.2010	12.04.2016	12.04.2016.
494.	ಆರ್.ಎನ್. ವಿಶ್ವನಾಥದೇವ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	11.05.1972	10.11.2010	12.04.2016	12.04.2016.
495.	ಕೆ.ಎಸ್. ಲತಾ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	18.07.1980	08.11.2010	12.04.2016	12.04.2016.
496.	ಆರ್. ಬದರೀನಾಥ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	17.03.1973	08.11.2010	12.04.2016	12.04.2016.
497.	ಆರ್. ಕೃಷ್ಣವೇಣಿ	**ಎಸ್.ಸಿ.**	ಮುಂಬಡ್ತಿ	16.05.1981	08.11.2010	12.04.2016	12.04.2016.
498.	ಸೈಪನ ಮಲಿಕ ಹಸನಸ ಹಕೀಮ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	13.04.1970	08.11.2010	12.04.2016	12.04.2016.
499.	ಬಂಡಿ ಅಪರ್ಣಾ ಮನೋಹರ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	25.05.1972	11.11.2010	12.04.2016	12.04.2016.

500.	ಹಣಮಂತರಾಯ ತಳಕೇರಿ (371ಜೆ)	ಎಸ್.ಸಿ.	ಮುಂಬಡ್ತಿ	07.01.1972	11.11.2010	12.04.2016	12.04.2016.
501.	ಜಹೀದಾಬಾನು ಡಿ. ಕನ್ನೋಳಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1975	10.11.2010	12.04.2016	12.04.2016.
502.	ಕೆ. ನಾಗರಾಜು	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1974	08.11.2010	12.04.2016	12.04.2016.
503.	ಆರ್.ಎನ್. ಪ್ರವೀಣ್‌ಕುಮಾರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	09.07.1976	08.11.2010	12.04.2016	12.04.2016.
504.	ಸಿ.ಕೆ. ಸರೋಜ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	12.01.1967	08.11.2010	12.04.2016	12.04.2016.
505.	ಡಿ. ದಯಾನಂದ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	22.01.1980	08.11.2010	12.04.2016	12.04.2016.
506.	ನಿರ್ಮಲ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	20.03.1982	10.11.2010	12.04.2016	12.04.2016.
507.	ಮಾರುತಿ ಘೋಕಣ್ಣ ಮಾಂಗ್ಲಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.09.1967	11.11.2010	12.04.2016	12.04.2016.
508.	ಎಂ.ಡಿ. ವೈಶಾಲಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	28.07.1980	04.11.2010	12.04.2016	12.04.2016.
509.	ಕೆ.ಎಸ್. ಸತೀಶ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	22.05.1973	04.11.2010	12.04.2016	12.04.2016.
510.	ವಿ.ಎ. ಕವಿತಾ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	20.01.1978	11.11.2010	12.04.2016	12.04.2016.
511.	ಬಿ.ಎಸ್. ಮಮತಾ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	02.03.1983	10.11.2010	12.04.2016	12.04.2016.
512.	ಹೆಚ್.ಆರ್. ರಮ್ಯ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	21.07.1975	09.11.2010	12.04.2016	12.04.2016.
513.	ವನಿತಾ ಸುಬ್ಬರಾವ್ ಇಟಗಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	02.01.1980	09.11.2010	12.04.2016	12.04.2016.
514.	ಹೆಚ್. ವಿಮಲ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	24.02.1968	04.11.2010	12.04.2016	12.04.2016.
515.	ಕೆ. ಶರಣಬಸಪ್ಪ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1970	10.11.2010	12.04.2016	12.04.2016.
516.	ಪಿ. ವೆಂಕಟಗಿರಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	20.07.1972	12.11.2010	12.04.2016	12.04.2016.
517.	ಕೆ.ಬಿ. ನಾಗವೇಣಿ (371ಜೆ)	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	11.07.1980	08.11.2010	12.04.2016	12.04.2016.
518.	ಶರಣಗೌಡ (371ಜೆ)	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1971	08.11.2010	12.04.2016	12.04.2016.
519.	ಸುಧೀರ್‌ಕುಮಾರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	08.08.1976	10.11.2010	12.04.2016	12.04.2016.
520.	ಹೆಚ್.ಸಿ. ರಾಜೇಶ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	25.05.1973	08.11.2010	12.04.2016	12.04.2016.
521.	ಎಂ.ಕೆ. ಪ್ರಫುಲ್ಲ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.01.1978	10.11.2010	12.04.2016	12.04.2016.
522.	ಭಾವನ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	04.04.1983	10.11.2010	12.04.2016	12.04.2016.
523.	ರೇವಣಸಿದ್ದಪ್ಪ ಕಾಶೀನಾಥ ಕಾಳೆ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	04.08.1977	10.11.2010	12.04.2016	12.04.2016.
524.	ಕೆ.ಎಸ್. ಜ್ಯೋತಿಲಕ್ಷ್ಮಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	22.07.1971	08.11.2010	12.04.2016	12.04.2016.
525.	ರಫೀಕ್ ಅಹಮದ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	12.05.1982	11.11.2010	12.04.2016	12.04.2016.
526.	ಕೆ.ಎಸ್. ನಾಗೇಂದ್ರ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	17.04.1969	04.11.2010	12.04.2016	12.04.2016.
527.	ಜೆ.ಆರ್. ರಮೇಶ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	15.08.1973	08.11.2010	12.04.2016	12.04.2016.
528.	ಫರಾಸ ರಾಜೇಸಾಬ ರಸೂಲಸಾಬ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	04.04.1973	08.11.2010	12.04.2016	12.04.2016.
529.	ಎಸ್.ಕೆ. ಜಗದೀಶ್‌ಕುಮಾರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	30.05.1978	10.11.2010	12.04.2016	12.04.2016.

530.	ಎಸ್. ನಾಗಲಕ್ಷ್ಮಿ 371(ಜೆ)	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	13.04.1977	12.11.2010	12.04.2016	12.04.2016.
531.	ಬಸವಂತರೆಡ್ಡಿ (371ಜೆ)	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	21.07.1969	09.11.2010	12.04.2016	12.04.2016.
532.	ಹಯ್ಯಾಳಪ್ಪ(371 ಜೆ)	ಎಸ್.ಸಿ.	ಮುಂಬಡ್ತಿ	19.06.1972	11.11.2010	12.04.2016	12.04.2016.
533.	ಪಿ. ಕೃಷ್ಣವೇಣಿ	ಎಸ್.ಸಿ.	ಮುಂಬಡ್ತಿ	10.02.1974	08.11.2010	12.04.2016	12.04.2016.
534.	ವಿಶ್ವನಾಥ ಉಭಾಳೆ (371ಜೆ)	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	20.10.1965	08.11.2010	12.04.2016	12.04.2016.
535.	ಪಿ. ರತ್ನಮ್ಮ	ಎಸ್.ಸಿ.	ಮುಂಬಡ್ತಿ	15.08.1972	08.11.2010	12.04.2016	12.04.2016.
536.	ಹೆಚ್.ಕೆ. ಸುರೇಶ್	ಎಸ್.ಸಿ.	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.07.1975	12.11.2010	12.04.2016	12.04.2016.
537.	ಎಂ.ವಿ. ತ್ಯಾಗರಾಜ	ಎಸ್.ಸಿ.	ಮುಂಬಡ್ತಿ	04.07.1977	08.11.2010	12.04.2016	12.04.2016.
538.	ಧನೇಶ್ ಶಿವಪ್ಪ ಮುಗಳಿ	ಎಸ್.ಸಿ.	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1977	11.11.2010	12.04.2016	12.04.2016.
539.	ನಾಗರಾಜ (371ಜೆ)	ಎಸ್.ಸಿ.	ಮುಂಬಡ್ತಿ	15.06.1971	08.11.2010	12.04.2016	12.04.2016.
540.	ರಾಜಾ	ಎಸ್.ಸಿ.	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1974	08.11.2010	12.04.2016	12.04.2016.
541.	ಮಹದೇವ ಈರಪ್ಪ ಗಡದ	ಎಸ್.ಸಿ.	ಮುಂಬಡ್ತಿ	10.09.1980	09.11.2010	12.04.2016	12.04.2016.
542.	ರಾಜೇಶ ಮಾಸ್ತಪ್ಪ ಮಳಗೀಕರ	ಎಸ್.ಟಿ.	ಮುಂಬಡ್ತಿ	10.06.1974	08.11.2010	12.04.2016	12.04.2016.
543.	ಬಿ.ಇ. ಯೋಗೇಶ್ವರ	ಎಸ್.ಸಿ.	ಮುಂಬಡ್ತಿ	06.06.1974	08.11.2010	12.04.2016	12.04.2016.
544.	ಕೆ.ವಿ. ಮಧುಸೂದನರಾಂ	ಎಸ್.ಸಿ.	ಮುಂಬಡ್ತಿ	10.07.1976	10.11.2010	12.04.2016	12.04.2016.
545.	ಗುರುಲಿಂಗಪ್ಪ ಶ್ರೀಮಂತ ತೇಲಿ (371ಜೆ)	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	05.08.1971	08.11.2010	12.04.2016	12.04.2016.
546.	ಮಹಾಲಿಂಗಪ್ಪ	ಎಸ್.ಸಿ.	ಮುಂಬಡ್ತಿ	10.06.1977	09.11.2010	12.04.2016	12.04.2016.
547.	ಸಿ.ಡಿ. ಶ್ರೀನಿವಾಸ	ಎಸ್.ಸಿ.	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1979	10.11.2010	12.04.2016	12.04.2016.
548.	ಕೆ.ಡಿ. ಸುರೇಶ	ಎಸ್.ಟಿ.	ಮುಂಬಡ್ತಿ	28.07.1976	08.11.2010	12.04.2016	12.04.2016.
549.	ಬಸವರಾಜ ಗುರುಸಿದ್ದ ಸನದಿ	ಎಸ್.ಸಿ.	ಮುಂಬಡ್ತಿ	16.06.1980	11.11.2010	12.04.2016	12.04.2016.
550.	ಕೆ.ಜಿ. ಜಯಪ್ಪ	ಎಸ್.ಸಿ.	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1975	10.11.2010	12.04.2016	12.04.2016.
551.	ವಿ. ಶ್ರೀರಾಮ	ಎಸ್.ಸಿ.	ಮುಂಬಡ್ತಿ	03.05.1976	10.11.2010	12.04.2016	12.04.2016.
552.	ಎಂ. ಕಾಮಾಕ್ಷಿ	ಎಸ್.ಸಿ.	ಮುಂಬಡ್ತಿ	12.10.1978	12.11.2010	12.04.2016	12.04.2016.
553.	ಮಂಜುನಾಥ ಬರ್ಗಿ	ಎಸ್.ಟಿ.	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.05.1975	11.11.2010	12.04.2016	12.04.2016.
554.	ಅಮರಾವತಿ	ಎಸ್.ಸಿ.	ಮುಂಬಡ್ತಿ	14.07.1980	04.11.2010	12.04.2016	12.04.2016.
555.	ಕೆ.ಎಸ್. ವೀಣಾ	ಎಸ್.ಸಿ.	ಮುಂಬಡ್ತಿ	09.10.1978	08.11.2010	12.04.2016	12.04.2016.
556.	ಎನ್.ಬಿ. ವಿಜಯಲಕ್ಷ್ಮೀ	ಎಸ್.ಸಿ.	ಮುಂಬಡ್ತಿ	22.05.1977	09.11.2010	12.04.2016	12.04.2016.
557.	ಸುನೀತಾ	ಎಸ್.ಸಿ.	ಮುಂಬಡ್ತಿ	04.03.1979	11.11.2010	12.04.2016	12.04.2016.
558.	ಬಿ.ಕೆ. ನಾಗರತ್ನಮ್ಮ	ಎಸ್.ಟಿ.	ಮುಂಬಡ್ತಿ	06.12.1980	10.11.2010	12.04.2016	12.04.2016.
559.	ವಿಜಯಕುಮಾರ್ ಶಂಕರಗೌಡ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1979	10.11.2010	22.05.2018	22.05.2018

	ಪಾಟೀಲ್						
560.	ಎ. ಚಂದ್ರಕಲಾ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	20.07.1974	08.11.2010	22.05.2018	22.05.2018
561.	ಈರಯ್ಯಾ ಮಲ್ಲಯ್ಯಾ ಮಠಪತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	22.07.1979	10.11.2010	22.05.2018	22.05.2018
562.	ಆರ್. ರವಿಚಂದ್ರ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	15.07.1975	08.11.2010	22.05.2018	22.05.2018
563.	ಸಿ. ತಮ್ಮಣ್ಣ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	23.06.1974	12.11.2010	22.05.2018	22.05.2018
564.	ಹೆಚ್.ಎಸ್. ಲೋಹಿತಾಶ್ವಾಚಾರ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	08.07.1970	08.11.2010	22.05.2018	22.05.2018
565.	ಪಾಪಾಸಾಬ ಅಲ್ಲೀಸಾಬ ಅನ್ಸಾರಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	11.07.1970	08.11.2010	22.05.2018	22.05.2018
566.	ಹುಸೇನಸಾಬ ಮುಲ್ಲಾ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1968	08.11.2010	22.05.2018	22.05.2018
567.	ನಾರಾಯಣ ರಾಚಪ್ಪ ಆರಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.06.1970	12.11.2010	22.05.2018	22.05.2018
568.	ಜಿ. ತಾರಾನಾಥ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	09.06.1977	11.11.2010	22.05.2018	22.05.2018
569.	ಸಿ.ಕೆ. ರಂಜಿತ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	09.10.1973	08.11.2010	22.05.2018	22.05.2018
570.	ಎನ್.ಪಿ. ದೇವೇಂದ್ರ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	05.07.1976	09.11.2010	22.05.2018	22.05.2018
571.	ಮಮ್ತಾಜ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	21.06.1977	11.11.2010	22.05.2018	22.05.2018
572.	ಬಿ.ಪಿ. ಮಂಜುನಾಥ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.07.1977	10.11.2010	22.05.2018	22.05.2018
573.	ಎ.ಆರ್. ಸತೀಶ್‌ಗೌಡ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	09.05.1980	04.11.2010	22.05.2018	22.05.2018
574.	ಬಾಬುಸಾಬ ಡಿ. ಭಾಗವಾನ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	01.07.1972	11.11.2010	22.05.2018	22.05.2018
575.	ಮಲ್ಲಿಕಾರ್ಜುನಗೌಡ ಬಸವನಗೌಡ ದೊಡ್ಡಗೌಡ್ರ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	10.11.1978	11.11.2010	22.05.2018	22.05.2018

ಸಂಖ್ಯೆ: ಒಇ 53 ಪಿಪಿಇ 2019
ಸ್ಥಳ : ಬೆಂಗಳೂರು

(ಕೆ. ಪದ್ಮಿನಿದೇವಿ)
ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ (ಪ್ರ)
ಒಳಾಡಳಿತ ಇಲಾಖೆ (ಪೊಲೀಸ್ ಸೇವೆಗಳು–ಬಿ)

ದಿನಾಂಕ: 19.11.2019

ಅನುಬಂಧ–3

ಅಭಿಯೋಗ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳ ಇಲಾಖೆಯ ಹಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ವೃಂದದ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸ್ವೀಕೃತವಾಗಿರುವ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳು:

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಅಧಿಕಾರಿ ಹೆಸರು ಶ್ರೀ/ಶ್ರೀಮತಿ	ಆಕ್ಷೇಪಣೆ ಅಂಶ	ಷರಾ
01	02	03	04
1.	1. ಎಂ.ವಿ. ತ್ಯಾಗರಾಜ್ 2. ಸಿ.ಡಿ. ಶ್ರೀನಿವಾಸ 3. ಕೆ.ಡಿ. ಸುರೇಶ 4. ವಿ. ಶ್ರೀರಾಮ 5. ಸುನೀತಾ 6. ನಾಗರತ್ನಮ್ಮ ಬಿ.ಕೆ.	ಅಭಿಯೋಗ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳ ಇಲಾಖೆಯ ಹಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಮೀಸಲಾತಿ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿದ್ದರೂ, ರೋಸ್ಟರ್ ಬಿಂದುಗಳಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಪ.ಜಾ/ಪ.ಪಂ. ಅಭ್ಯರ್ಥಿಗಳಿಗೆ ಸಾಮಾನ್ಯ ವರ್ಗದ ಅಭ್ಯರ್ಥಿಗಳ ನಡುವೆ ರೋಸ್ಟರ್ ಬಿಂದುಗಳಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಸೂಕ್ತ ಸ್ಥಾನ ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ, ರೋಸ್ಟರ್ ಬಿಂದುಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಮುಂಬಡ್ತಿ ಪಟ್ಟಿ ಸಿದ್ದಪಡಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಜೇಷ್ಠತೆಯಲ್ಲಿ ತೀವ್ರ ಅನ್ಯಾಯವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಆದುದರಿಂದ, ಪ.ಜಾ/ಪ.ಪಂ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಮುಂಬಡ್ತಿ ನೀಡುವಾಗ ಶೇ.15 ಮತ್ತು ಶೇ.3ರ ಮೀಸಲಾತಿ ರೋಸ್ಟರ್ ಬಿಂದುಗಳಿಗೆ ಕ್ರಮಸಂಖ್ಯೆ ನಿಗದಿಪಡಿಸಬೇಕೆಂದು, ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಪರಿಷ್ಕರಿಸಬೇಕೆಂದು ಕೋರಿರುತ್ತಾರೆ.	ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಸಿಆಸುಇ 23 (i) ಸೇನೆನಿ 2015, ದಿನಾಂಕ:04.03.2015ರ ಪ್ರಕಾರ ಬ್ಯಾಕ್‌ಲಾಗ್ ಹುದ್ದೆಗಳಿಗೆ ಬಡ್ತಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ರೋಸ್ಟರ್ ಪ್ರಕಾರವು ಸಹ ಬಡ್ತಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.
2.	ಕೆ.ಎಂ.ಸಿ. ಶಿವಶಂಕರಮೂರ್ತಿ	ಅವರ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ:400 ನೀಡಿದ್ದು, ಹಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಗೆ ಪದೋನ್ನತಿ ನೀಡಲು ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕವನ್ನು 22–08–2013 ಎಂದು ನಮೂದಿಸಿದ್ದು, ಅವರಿಗಿಂತ ಕಿರಿಯ ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ಕ್ರಮ ಸಂ. 400 ರಿಂದ 417ರವರೆಗೆ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ 9–4–2012 ನೀಡಿದ್ದು ಪ್ರತಿಕೂಲ ಷರಾ ಇದ್ದ ಕಾರಣ ತಡೆ ಹಿಡಿಯಲಾಗಿತ್ತು. 2000ನೇ ಇಸವಿಯಲ್ಲಿ ನೇಮಕಗೊಂಡ ಸ.ಸ.ಅ.ರ ಜೊತೆಯಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ಕೃಪಾಂಕ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಅವರಿಗಿಂತ ಕಿರಿಯ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೂ ಹಿ.ಸ.ಸ.ಅ.ರು ಮತ್ತು ಸ.ಅ.ರಿಗೆ ಪದೋನ್ನತಿ ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಆದರೆ ಅವರಿಗೆ ದಿನಾಂಕ:22–8–2013 ರಿಂದ ಪೂರ್ವಾನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ದಿನಾಂಕ:5–12–2014ರಂದು ಹಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಗೆ ಪದೋನ್ನತಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಕರಡು ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಅವರಿಗೆ ಮುಂಬಡ್ತಿ ಹೊಂದುವ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕವನ್ನು 22–8–2013 ಎಂದು ಪ್ರಕಟಿಸಿರುವುದನ್ನು ಮಾರ್ಪಡಿಸಿ ದಿನಾಂಕ:9–4–2012 ಎಂದು ಪ್ರಕಟಿಸಬೇಕೆಂದು ಕೋರಿರುತ್ತಾರೆ.	ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ: ಒಇ 342 ಪಿಪಿಇ 2013, ದಿನಾಂಕ:5.12.2014ರ ಪ್ರಕಾರ ಅವರಿಗಿಂತ ಕಿರಿಯ ಅಧಿಕಾರಿಯಾದ ಶ್ರೀ ನಾರಾಯಣ ಸೇರಿಗಾರ್ ಯು. ಅವರಿಗೆ ಮುಂಬಡ್ತಿ ನೀಡಿದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ: ಒಇ 289 ಪಿಪಿಇ 2013, ದಿನಾಂಕ: 22.08.2013ರ ರೂ.28,100–50,100/– ವೇತನ ಶ್ರೇಣಿಯಲ್ಲಿ ಪೂರ್ವಾನ್ವಯವಾಗಿ ಮುಂಬಡ್ತಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಅವರ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕವನ್ನು 22.08.2013 ಎಂದು ನಮೂದಿಸಿರುವುದು ಸರಿಯಿರುತ್ತದೆ.

			ಶ್ರೀ ನಾರಾಯಣ ಸೇರಿಗಾರ್ ಯು. ಅವರಿಗೆ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕವನ್ನು 09.04.2012 ಎಂದು ನಮೂದಿಸಿರುವುದನ್ನು ಮಾರ್ಪಡಿಸಿ ದಿನಾಂಕ: 22.08.2013 ಎಂದು ನಮೂದಿಸಲಾಗಿದೆ.
3.	ನಾಗರಾಜ ತಂದೆ ರಾಮಣ್ಣ ಕಳಿಮನಿ	ಅಭಿಯೋಗ ಇಲಾಖೆಯ ಹಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಸದರಿಯವರ ಅನುಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ:539 ನಾಗರಾಜ (371–ಜೆ) ಎಸ್.ಸಿ. ಎಂದು ಕಂಡು ಬಂದಿದ್ದು, ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ:538ರ ಅಧಿಕಾರಿ ಶ್ರೀ ಧನೇಶ ಶಿವಪ್ಪ ಮುಗಳಿ ಇವರು ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರು–ವ–ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ವಕೀಲರ ನೇಮಕ ಆದೇಶ ದಿನಾಂಕ:30–10–2010ರ ಪ್ರಕಾರ ಶ್ರೀ ನಾಗರಾಜ ಇವರ ಕ್ರಮಸಂಖ್ಯೆ:106 ಇದ್ದು, ಕ್ರಮಸಂಖ್ಯೆ:108ರಲ್ಲಿ ಶ್ರೀ ಧನೇಶ ಶಿವಪ್ಪ ಮುಗಳಿ ಇವರ ಹೆಸರು ಇರುತ್ತದೆ. ಈ ಹಿಂದಿನ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿಯೂ ಸಹ ಶ್ರೀ ಧನೇಶ ಶಿವಪ್ಪ ಮುಗಳಿ ಇವರು ಅವರಿಗಿಂತ ಹಿಂದಿನ ಜೇಷ್ಠತೆ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆಯಲ್ಲಿರುತ್ತಾರೆ. ದಿನಾಂಕ:16.07.2019ರ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಸದರಿಯವರಿಗಿಂತ ಮುಂದಿನ ಜೇಷ್ಠತೆ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ: 538ರಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಿದ್ದು, ಸದರಿಯವರ ಜೇಷ್ಠತೆ ಒಂದು ಅಂಕಿ ಹಿಂದೆ ಹೋಗಿರುವುದನ್ನು ಮರುಪರಿಶೀಲಿಸಿ, ಜೇಷ್ಠತೆಯ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ:538 ಎಂದು ಸರಿಪಡಿಸುವಂತೆ ಕೋರಿರುತ್ತಾರೆ.	ನೇಮಕಾತಿ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ ಮತ್ತು ಬಡ್ತಿ ಪ್ರಕಾರ ಜೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ನಮೂದಿಸಲಾಗಿದೆ.
4.	ಮಹಾದೇವ ಈರಪ್ಪ ಗಡದ	ಅಭಿಯೋಗ ಇಲಾಖೆಯ ದಿನಾಂಕ:16–7–2019ರ ಹಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ:541ರಲ್ಲಿ ಸದರಿಯವರ ಜೇಷ್ಠತೆ ನಿಗಧಿಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. 2016ರಲ್ಲಿ ಇಲಾಖೆಯಲ್ಲಿ 14 ಬ್ಯಾಕ್‌ಲಾಗ್ ಹುದ್ದೆಗಳಿಗೆ ಮುಂಬಡ್ತಿ ನೀಡುವಾಗ ನಿಯಮಾವಳಿಯಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿದ ಅನುಕ್ರಮದಂತೆ ಕೊಡದೇ ಅನುಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ ಹಿಂದೆ ಮುಂದೆ ಮಾಡಿ, ಬದಲಾಯಿಸಿ ಆದೇಶ ಕೊಟ್ಟಿದ್ದು, ಬ್ಯಾಕ್‌ಲಾಗ್ ಹುದ್ದೆಗಳ ಅಡಿ ಮುಂಬಡ್ತಿ ಹೊಂದಿದ್ದ ಸದರಿಯವರನ್ನು ರೆಗ್ಯುಲರ್ ಮುಂಬಡ್ತಿ ಹೊಂದಿದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ಕೆಳಗೆ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ:541ರಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವುದು ಕ್ರಮಬದ್ದವಾಗಿಲ್ಲ. ಬ್ಯಾಕ್‌ಲಾಗ್ ಹುದ್ದೆಗಳನ್ನು ಯಾವ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಮುಂಬಡ್ತಿ ಕೊಡಲಾಗುವುದೋ ಆ ವರ್ಷದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ಜೊತೆಗೆ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸುವುದು ಸಂವಿಧಾನದ ಅನುಚ್ಛೇದ 16(ಬಿ)ನೇದ್ದರ ಉಲ್ಲಂಘನೆ ಆಗುತ್ತದೆ. ಅಂದರೆ ಸಂವಿಧಾನದ ಅನುಚ್ಛೇಧ 16(ಬಿ)ನೇದ್ದರ 16. Equality of opportunity in matters of public employment. (4) Nothing in this article shall prevent the State from making any provision for the reservation of appointments or posts in favour of any backward class of citizens which, in the opinion of the State, is not adequately represented in the services under the State. (4A) Nothing in this article shall prevent the State from making any provision for	ಸರ್ಕಾರದ ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂಖ್ಯೆ: ಸಿಆಸುಇ 186 ಎಸ್‌ಆರ್‌ಎಸ್ 2018, ದಿನಾಂಕ:24.06.2019 ರಲ್ಲಿ ನೀಡಿರುವ ಸೂಚನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಬ್ಯಾಕ್‌ಲಾಗ್ ಎದುರು ಮುಂಬಡ್ತಿ ಹೊಂದಿದ ನೌಕರರು ಮುಂಬಡ್ತಿ ಹೊಂದಿದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಜೇಷ್ಠತೆಗೆ ಅರ್ಹರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಜೇಷ್ಠತೆಯಲ್ಲಿ ಅವರ ಹೆಸರನ್ನು ನಮೂದಿಸಿರುವುದು ಸರಿ ಇರುತ್ತದೆ.

		reservation in matters of promotion, with consequential seniority to any class or classes of posts in the services under the State in favor of the Scheduled Castes and the Scheduled Tribes which, in the opinion of the State, are not adequately represented in the services under the State. (4B) Nothing in this article shall prevent the State from considering any unfilled vacancies of a year which are reserved for being filled up in that year in accordance with any provision for reservation made under clause (4) or clause (4A) as a separate class of vacancies to be filled up in any succeeding year or years and **such class of vacancies shall not be considered together with the vacancies of the year in which they are being filled up for determining the ceiling of fifty per cent.** reservation on total number of vacancies of that year. ಮೇಲ್ಕಂಡ ಕಾರಣಗಳ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಸಂವಿಧಾನದ ಅನುಚ್ಛೇದ 16(ಬಿ)ನೇದ್ದರ ಒಟ್ಟು 14 ಬ್ಯಾಕ್‌ಲಾಗ್ ಹುದ್ದೆಗಳನ್ನೂ ಸೇರಿ ಮುಂಬಡ್ತಿ ಕೊಟ್ಟಿರುವುದರಿಂದ ಸದರಿಯವರ ಅನುಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ 541ರ ಬದಲಾಗಿ ಅನುಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ:498ರಲ್ಲಿ ಸದರಿಯವರ ಸೇವಾ ಜೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ನಮೂದಿಸಿ ತಿದ್ದುಪಡಿ ಮಾಡಿಕೊಡಬೇಕಾಗಿ ಕೋರಿರುತ್ತಾರೆ.	
5.	ಅಮರಾವತಿ	ಅಭಿಯೋಗ ಇಲಾಖೆಯ ದಿನಾಂಕ:16–07–2019ರ ಹಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ:554ರಲ್ಲಿ ಸದರಿಯವರ ಜೇಷ್ಠತೆ ನಿಗಧಿಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. 2016ರಲ್ಲಿ ಇಲಾಖೆಯಲ್ಲಿ 14 ಬ್ಯಾಕ್‌ಲಾಗ್ ಹುದ್ದೆಗಳಿಗೆ ಮುಂಬಡ್ತಿ ನೀಡುವಾಗ ನಿಯಮಾವಳಿಯಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿದ ಅನುಕ್ರಮದಂತೆ ಕೊಡದೇ ಅನುಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ ಹಿಂದೆ ಮುಂದೆ ಮಾಡಿ, ಬದಲಾಯಿಸಿ ಆದೇಶ ಕೊಟ್ಟಿದ್ದು, ಬ್ಯಾಕ್‌ಲಾಗ್ ಹುದ್ದೆಗಳ ಅಡಿ ಮುಂಬಡ್ತಿ ಹೊಂದಿದ್ದ ಸದರಿಯವರನ್ನು ರೆಗ್ಯುಲರ್ ಮುಂಬಡ್ತಿ ಹೊಂದಿದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ಕೆಳಗೆ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ:554ರಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವುದು ಕ್ರಮಬದ್ಧವಾಗಿಲ್ಲ. ಬ್ಯಾಕ್‌ಲಾಗ್ ಹುದ್ದೆಗಳನ್ನು ಯಾವ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಮುಂಬಡ್ತಿ ಕೊಡಲಾಗುವುದೋ ಆ ವರ್ಷದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ಜೊತೆಗೆ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸುವುದು ಸಂವಿಧಾನದ ಅನುಚ್ಛೇದ 16(ಬಿ)ನೇದ್ದರ ಉಲ್ಲಂಘನೆ ಆಗುತ್ತದೆ. ಅಂದರೆ ಸಂವಿಧಾನದ ಅನುಚ್ಛೇಧ 16(ಬಿ)ನೇದ್ದರ 16. Equality of opportunity in matters of public employment. (4) Nothing in this article shall prevent the State from making any provision for the reservation of appointments or posts in favour of any backward class of citizens which, in the opinion of the State, is not adequately represented in the services under the State. (4A) Nothing in this article shall prevent the State from making any provision for reservation in matters of promotion, with consequential seniority to any class or classes of posts in the services under the State in favor of the Scheduled Castes	ಸರ್ಕಾರದ ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂಖ್ಯೆ: ಸಿಆಸುಇ 186 ಎಸ್‌ಆರ್‌ಎಸ್ 2018, ದಿನಾಂಕ:24.06.2019 ರಲ್ಲಿ ನೀಡಿರುವ ಸೂಚನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಬ್ಯಾಕ್‌ಲಾಗ್ ಎದುರು ಮುಂಬಡ್ತಿ ಹೊಂದಿದ ನೌಕರರು ಮುಂಬಡ್ತಿ ಹೊಂದಿದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಜೇಷ್ಠತೆಗೆ ಅರ್ಹರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಜೇಷ್ಠತೆಯಲ್ಲಿ ಅವರ ಹೆಸರನ್ನು ನಮೂದಿಸಿರುವುದು ಸರಿ ಇರುತ್ತದೆ. ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಸಿಆಸುಇ 23 (i) ಸೇನೆನಿ 2015, ದಿನಾಂಕ:04.03.2015ರ ಪ್ರಕಾರ ಬ್ಯಾಕ್‌ಲಾಗ್ ಹುದ್ದೆಗಳಿಗೆ ಬಡ್ತಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ರೋಸ್ಟರ್ ಪ್ರಕಾರವು ಸಹ ಬಡ್ತಿಯನ್ನು

		and the Scheduled Tribes which, in the opinion of the State, are not adequately represented in the services under the State. (4B) Nothing in this article shall prevent the State from considering any unfilled vacancies of a year which are reserved for being filled up in that year in accordance with any provision for reservation made under clause (4) or clause (4A) as a separate class of vacancies to be filled up in any succeeding year or years and **such class of vacancies shall not be considered together with the vacancies of the year in which they are being filled up for determining the ceiling of fifty per cent.** reservation on total number of vacancies of that year. ಮೇಲ್ಕಂಡ ಕಾರಣಗಳ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಸಂವಿಧಾನದ ಅನುಚ್ಛೇದ 16(ಬಿ)ನೇದ್ದರ ಒಟ್ಟು 14 ಬ್ಯಾಕ್‌ಲಾಗ್ ಹುದ್ದೆಗಳನ್ನೂ ಸೇರಿ ಮುಂಬಡ್ತಿ ಕೊಟ್ಟಿರುವುದರಿಂದ ಸದರಿಯವರ ಅನುಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ 554ರ ಅನುಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ:517ರಲ್ಲಿ ಸದರಿಯವರ ಸೇವಾ ಜೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ನಮೂದಿಸಿ ತಿದ್ದುಪಡಿ ಮಾಡಿಕೊಡಬೇಕಾಗಿ ಕೋರಿರುತ್ತಾರೆ.	ನೀಡಲಾಗಿದೆ.
6.	ಕೆ.ವಿ. ಮಧುಸೂದನರಾಮ್	ಅಭಿಯೋಗ ಇಲಾಖೆಯ ದಿನಾಂಕ:16–07–2019ರ ಹಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ:554ರಲ್ಲಿ ಸದರಿಯವರ ಜೇಷ್ಠತೆ ನಿಗಧಿಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. 2016ರಲ್ಲಿ ಇಲಾಖೆಯಲ್ಲಿ 14 ಬ್ಯಾಕ್‌ಲಾಗ್ ಹುದ್ದೆಗಳಿಗೆ ಮುಂಬಡ್ತಿ ನೀಡುವಾಗ ನಿಯಮಾವಳಿಯಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿದ ಅನುಕ್ರಮದಂತೆ ಕೊಡದೇ ಅನುಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ ಹಿಂದೆ ಮುಂದೆ ಮಾಡಿ, ಬದಲಾಯಿಸಿ ಆದೇಶ ಕೊಟ್ಟಿದ್ದು, ಬ್ಯಾಕ್‌ಲಾಗ್ ಹುದ್ದೆಗಳ ಅಡಿ ಮುಂಬಡ್ತಿ ಹೊಂದಿದ್ದ ಸದರಿಯವರನ್ನು ರೆಗ್ಯುಲರ್ ಮುಂಬಡ್ತಿ ಹೊಂದಿದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ಕೆಳಗೆ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ:541ರಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವುದು ಕ್ರಮಬದ್ಧವಾಗಿಲ್ಲ. ಬ್ಯಾಕ್‌ಲಾಗ್ ಹುದ್ದೆಗಳನ್ನು ಯಾವ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಮುಂಬಡ್ತಿ ಕೊಡಲಾಗುವುದೋ ಆ ವರ್ಷದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ಜೊತೆಗೆ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸುವುದು ಸಂವಿಧಾನದ ಅನುಚ್ಛೇದ 16(ಬಿ)ನೇದ್ದರ ಉಲ್ಲಂಘನೆ ಆಗುತ್ತದೆ. ಅಂದರೆ ಸಂವಿಧಾನದ ಅನುಚ್ಛೇಧ 16(ಬಿ)ನೇದ್ದರ 16. Equality of opportunity in matters of public employment. (4) Nothing in this article shall prevent the State from making any provision for the reservation of appointments or posts in favour of any backward class of citizens which, in the opinion of the State, is not adequately represented in the services under the State. (4A) Nothing in this article shall prevent the State from making any provision for reservation in matters of promotion, with consequential seniority to any class or classes of posts in the services under the State in favor of the Scheduled Castes and the Scheduled Tribes which, in the opinion of the State, are not adequately represented in the services under the State.	ಸರ್ಕಾರದ ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂಖ್ಯೆ: ಸಿಆಸುಇ 186 ಎಸ್‌ಆರ್‌ಎಸ್ 2018, ದಿನಾಂಕ:24.06.2019 ರಲ್ಲಿ ನೀಡಿರುವ ಸೂಚನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಬ್ಯಾಕ್‌ಲಾಗ್ ಎದುರು ಮುಂಬಡ್ತಿ ಹೊಂದಿದ ನೌಕರರು ಮುಂಬಡ್ತಿ ಹೊಂದಿದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಜೇಷ್ಠತೆಗೆ ಅರ್ಹರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಜೇಷ್ಠತೆಯಲ್ಲಿ ಅವರ ಹೆಸರನ್ನು ನಮೂದಿಸಿರುವುದು ಸರಿ ಇರುತ್ತದೆ. ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಸಿಆಸುಇ 23 (i) ಸೇನೆನಿ 2015, ದಿನಾಂಕ:04.03.2015ರ ಪ್ರಕಾರ ಬ್ಯಾಕ್‌ಲಾಗ್ ಹುದ್ದೆಗಳಿಗೆ ಬಡ್ತಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ರೋಸ್ಟರ್ ಪ್ರಕಾರವು ಸಹ ಬಡ್ತಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

		(4B) Nothing in this article shall prevent the State from considering any unfilled vacancies of a year which are reserved for being filled up in that year in accordance with any provision for reservation made under clause (4) or clause (4A) as a separate class of vacancies to be filled up in any succeeding year or years and **such class of vacancies shall not be considered together with the vacancies of the year in which they are being filled up for determining the ceiling of fifty per cent.** reservation on total number of vacancies of that year. ಮೇಲ್ಕಂಡ ಕಾರಣಗಳ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಸಂವಿಧಾನದ ಅನುಚ್ಛೇದ 16(ಬಿ)ನೇದ್ದರ ಒಟ್ಟು 14 ಬ್ಯಾಕ್‌ಲಾಗ್ ಹುದ್ದೆಗಳನ್ನೂ ಸೇರಿ ಮುಂಬಡ್ತಿ ಕೊಟ್ಟಿರುವುದರಿಂದ ಸದರಿಯವರ ಅನುಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ 544ರ ಬದಲಾಗಿ ಅನುಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ:501ರಲ್ಲಿ ಸದರಿಯವರ ಸೇವಾ ಜೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ನಮೂದಿಸಿ ತಿದ್ದುಪಡಿ ಮಾಡಿಕೊಡಬೇಕಾಗಿ ಕೋರಿರುತ್ತಾರೆ.	
7.	1. ಎ. ಚಂದ್ರಕಲಾ 2. ಆರ್. ರವಿಚಂದ್ರ 3. ಜಿ. ತಾರಾನಾಥ 4. ಸಿ.ಕೆ. ರಂಜಿತ್ 5. ಎ.ಆರ್. ಸತೀಶ್‌ಗೌಡ	ಅಭಿಯೋಗ ಇಲಾಖೆಯಲ್ಲಿ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರಾಗಿ ನೇಮಕವಾದ ಅರ್ಹತಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ:39 ರಿಂದ 55ರಲ್ಲಿ ಇರುತ್ತದೆ. ಹಾಲಿ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ:539 ರಿಂದ 558 ರವರನ್ನು ಮುಂಬಡ್ತಿ ಮತ್ತು ಹಿಂಬಡ್ತಿಗಳ ನಂತರ ಅವರ ಸ್ಥಾನಗಳಿಗೆ ಕ್ರಮಸಂಖ್ಯೆ:559 ರಿಂದ 575 ಎಂದು ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಕ್ರಮಸಂಖ್ಯೆ:539 ರಿಂದ 558ರ ವರೆಗಿನ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಹಿಂಬಡ್ತಿ ನೀಡುವ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಶೇಕಡ 18 ಅನುಪಾತಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ಮೀಸಲಾತಿ ನೀಡಿ, ಮುಂಬಡ್ತಿ ನೀಡಿದ್ದರಿಂದ 17 ಜನ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಹಿಂಬಡ್ತಿ ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ದಿನಾಂಕ:27.02.2019ರ ಸುತ್ತೋಲೆಯನ್ವಯ ಹಿಂಬಡ್ತಿಗೊಳಗಾದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಪೂರ್ವಾನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ಜೇಷ್ಠತೆ ನೀಡುವಂತೆ ಸೂಚಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕವನ್ನು 12.04.2016 ಎಂದು ತೋರಿಸಿರುವುದು ಸದರಿ ಸುತ್ತೋಲೆಯ ಉಲ್ಲಂಘನೆಯಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಸದರಿ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ಮುಂಬಡ್ತಿ ಪಡೆಯಲು ಅರ್ಹರಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಮುಂಬಡ್ತಿ ನೀಡುವ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಶೇಕಡ 18ರ ಮೀಸಲಾತಿ ಉಲ್ಲಂಘಿಸಿ ಕ್ರಮಸಂಖ್ಯೆ: 539 ರಿಂದ 558ರ ವರೆಗಿನ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಜೇಷ್ಠತೆ ನೀಡಿರುವುದು ಕಾನೂನಿಗೆ ವಿರುದ್ಧವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಆದುದರಿಂದ ಕ್ರಮಸಂಖ್ಯೆ: 559 ರಿಂದ 575ರ ವರೆಗೆ ತೋರಿಸಲಾದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ದಿನಾಂಕ: 12.04.2016 ರಿಂದ ಜೇಷ್ಠತೆಗೆ ಅರ್ಹರಾಗಿರುವುದರಿಂದ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಮಾರ್ಪಡಿಸುವಂತೆ ಕೋರಿರುತ್ತಾರೆ.	ಹಿಂಬಡ್ತಿ ನೀಡಿರುವ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಅವರ ಮೂಲ ಹುದ್ದೆಗಳಿಗೆ ಅವರು ಮೊದಲು ಮುಂಬಡ್ತಿ ಹೊಂದಿದ್ದ ದಿನಾಂಕಗಳಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತೆ ಸ್ಥಳನಿಯುಕ್ತಿಗೊಳಿಸಿರುವುದರಿಂದ ಅವರಿಗೆ ಮೊದಲ ಇದ್ದ ಜೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.
8.	ರಾಜ	ಅಭಿಯೋಗ ಇಲಾಖೆಯ ದಿನಾಂಕ:16-07-2019ರ ಹಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ:540ರಲ್ಲಿ ಸದರಿಯವರ ಜೇಷ್ಠತೆ ನಿಗಧಿಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. 2016ರಲ್ಲಿ ಇಲಾಖೆಯಲ್ಲಿ 14 ಬ್ಯಾಕ್‌ಲಾಗ್ ಹುದ್ದೆಗಳಿಗೆ ಮುಂಬಡ್ತಿ ನೀಡುವಾಗ ನಿಯಮಾವಳಿಯಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿದ ಅನುಕ್ರಮದಂತೆ ಕೊಡದೇ ಅನುಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ ಹಿಂದೆ ಮುಂದೆ ಮಾಡಿ, ಬದಲಾಯಿಸಿ ಆದೇಶ ಕೊಟ್ಟಿದ್ದು, ಬ್ಯಾಕ್‌ಲಾಗ್ ಹುದ್ದೆಗಳ ಅಡಿ ಮುಂಬಡ್ತಿ ಹೊಂದಿದ್ದ ಸದರಿಯವರನ್ನು ರೆಗ್ಯುಲರ್ ಮುಂಬಡ್ತಿ	ಸರ್ಕಾರದ ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂಖ್ಯೆ: ಸಿಆಸುಇ 186 ಎಸ್‌ಆರ್‌ಎಸ್ 2018, ದಿನಾಂಕ:24.06.2019 ರಲ್ಲಿ ನೀಡಿರುವ ಸೂಚನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಬ್ಯಾಕ್‌ಲಾಗ್ ಎದುರು ಮುಂಬಡ್ತಿ

		ಹೊಂದಿದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ಕೆಳಗೆ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ:540ರಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವುದು ಕ್ರಮಬದ್ದವಾಗಿಲ್ಲ. ಬ್ಯಾಕ್‌ಲಾಗ್ ಹುದ್ದೆಗಳನ್ನು ಯಾವ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಮುಂಬಡ್ತಿ ಕೊಡಲಾಗುವುದೋ ಆ ವರ್ಷದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ಜೊತೆಗೆ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸುವುದು ಸಂವಿಧಾನದ ಅನುಚ್ಛೇದ 16(ಬಿ)ನೇದ್ದರ ಉಲ್ಲಂಘನೆ ಆಗುತ್ತದೆ. ಅಂದರೆ ಸಂವಿಧಾನದ ಅನುಚ್ಛೇಧ 16(ಬಿ)ನೇದ್ದರ 16. Equality of opportunity in matters of public employment. Article 16(4) Says that "Nothing in this article shall prevent the State from making any provision for the reservation of appointments or posts in favour of any backward class of citizens which, in the opinion of the State, is not adequately represented in the services under the State". Article 16(4A) Says that "Nothing in this article shall prevent the State from making any provision for reservation in matters of promotion, with consequential seniority to any class or classes of posts in the services under the State in favor of the Scheduled Castes and the Scheduled Tribes which, in the opinion of the State, are not adequately represented in the services under the State. Article 16(4B) Says that "Nothing in this article shall prevent the State from considering any unfilled vacancies of a year which are reserved for being filled up in that year in accordance with any provision for reservation made under clause (4) or clause (4A) as a separate class of vacancies to be filled up in any succeeding year or years and **such class of vacancies shall not be considered together with the vacancies of the year in which they are being filled up for determining the ceiling of fifty per cent.** reservation on total number of vacancies of that year. ಮೇಲ್ಕಂಡ ಕಾರಣಗಳ ಹಿನ್ನಲೆಯಲ್ಲಿ ಸಂವಿಧಾನದ ಅನುಚ್ಛೇದ 16(ಬಿ)ನೇದ್ದರ ಒಟ್ಟು 14 ಬ್ಯಾಕ್‌ಲಾಗ್ ಹುದ್ದೆಗಳನ್ನೂ ಸೇರಿ ಮುಂಬಡ್ತಿ ಕೊಟ್ಟಿರುವುದರಿಂದ ಸದರಿಯವರ ಅನುಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ 540ರ ಬದಲಾಗಿ ಅನುಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ:497ರಲ್ಲಿ ಸದರಿಯವರ ಸೇವಾ ಜೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ನಮೂದಿಸಿ ತಿದ್ದುಪಡಿ ಮಾಡಿಕೊಡಬೇಕಾಗಿ ಕೋರಿರುತ್ತಾರೆ.	ಹೊಂದಿದ ನೌಕರರು ಮುಂಬಡ್ತಿ ಹೊಂದಿದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಜೇಷ್ಠತೆಗೆ ಅರ್ಹರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಜೇಷ್ಠತೆಯಲ್ಲಿ ಅವರ ಹೆಸರನ್ನು ನಮೂದಿಸಿರುವುದು ಸರಿ ಇರುತ್ತದೆ. ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಸಿಆಸುಇ 23 (i) ಸೇನೆನಿ 2015, ದಿನಾಂಕ:04.03.2015ರ ಪ್ರಕಾರ ಬ್ಯಾಕ್‌ಲಾಗ್ ಹುದ್ದೆಗಳಿಗೆ ಬಡ್ತಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ರೋಸ್ಟರ್ ಪ್ರಕಾರವು ಸಹ ಬಡ್ತಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.
9.	ಹೆಚ್.ಎಸ್. ಲೋಹಿತಾಶ್ವಚಾರ್	ಅಭಿಯೋಗ ಇಲಾಖೆಯಲ್ಲಿ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರಾಗಿ ನೇಮಕವಾದ ಅರ್ಹತಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ:39 ರಿಂದ 55 ರಲ್ಲಿ ಇರುತ್ತದೆ. ಹಾಲಿ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ:539 ರಿಂದ 558 ರವರನ್ನು ಮುಂಬಡ್ತಿ ಮತ್ತು ಹಿಂಬಡ್ತಿಗಳ ನಂತರ ಅವರ ಸ್ಥಾನಗಳಿಗೆ ಕ್ರಮಸಂಖ್ಯೆ:559 ರಿಂದ 575 ಎಂದು ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಕ್ರಮಸಂಖ್ಯೆ:539 ರಿಂದ 558ರ ವರೆಗಿನ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಹಿಂಬಡ್ತಿ ನೀಡುವ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಶೇಕಡ 18 ಅನುಪಾತಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ಮೀಸಲಾತಿ ನೀಡಿ, ಮುಂಬಡ್ತಿ ನೀಡಿದ್ದರಿಂದ 17 ಜನ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ	ಹಿಂಬಡ್ತಿ ನೀಡಿರುವ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಅವರ ಮೂಲ ಹುದ್ದೆಗಳಿಗೆ ಅವರು ಮೊದಲು ಮುಂಬಡ್ತಿ ಹೊಂದಿದ್ದ ದಿನಾಂಕಗಳಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತೆ ಸ್ಥಳನಿಯುಕ್ತಿಗೊಳಿಸಿರುವುದರಿಂದ

		ಹಿಂಬಡ್ತಿ ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ದಿನಾಂಕ:27.02.2019ರ ಸುತ್ತೋಲೆಯನ್ವಯ ಹಿಂಬಡ್ತಿಗೊಳಗಾದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಪೂರ್ವಾನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ಜೇಷ್ಠತೆ ನೀಡುವಂತೆ ಸೂಚಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕವನ್ನು 12.04.2016 ಎಂದು ತೋರಿಸಿರುವುದು ಸದರಿ ಸುತ್ತೋಲೆಯ ಉಲ್ಲಂಘನೆಯಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಸದರಿ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ಮುಂಬಡ್ತಿ ಪಡೆಯಲು ಅರ್ಹರಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಮುಂಬಡ್ತಿ ನೀಡುವ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಶೇಕಡ 18ರ ಮೀಸಲಾತಿ ಉಲ್ಲಂಘಿಸಿ ಕ್ರಮಸಂಖ್ಯೆ: 539 ರಿಂದ 558ರ ವರೆಗಿನ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಜೇಷ್ಠತೆ ನೀಡಿರುವುದು ಕಾನೂನಿಗೆ ವಿರುದ್ಧವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಆದುದರಿಂದ ಕ್ರಮಸಂಖ್ಯೆ: 559 ರಿಂದ 575ರ ವರೆಗೆ ತೋರಿಸಲಾದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ದಿನಾಂಕ: 12.04.2016 ರಿಂದ ಜೇಷ್ಠತೆಗೆ ಅರ್ಹರಾಗಿರುವುದರಿಂದ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಮಾರ್ಪಡಿಸುವಂತೆ ಕೋರಿರುತ್ತಾರೆ.	ಅವರಿಗೆ ಮೊದಲ ಇದ್ದ ಜೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.
10.	ಸೂರ್ಯನಾರಾಯಣ	ಜೇಷ್ಠತೆಯಲ್ಲಿ ಸದರಿಯವರಿಗಿಂತ ಕಿರಿಯರಿರುವ ಪ.ಜಾ/ಪ.ಪಂ ಅಧಿಕಾರಿರವರಿಗೆ ಪದೋನ್ನತಿ ಅರ್ಹತೆ ದಿನಾಂಕವನ್ನು 12.04.2016 ಎಂದು ತೋರಿಸಿದ ಕ್ರಮ ತಪ್ಪು ಇರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು 18% ಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚು ಮೀಸಲಾತಿ ಕಲ್ಪಿಸಿ ಪದೋನ್ನತಿ ನೀಡಿದ್ದು ತಪ್ಪಾಗಿರುತ್ತದೆ. 'ಸಂಖ್ಯಾಧಿಕ ಹುದ್ದೆ' (Supernumerary) ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾರದ್ದರಿಂದ ಸದರಿ ಹುದ್ದೆ/ಸ್ಥಾನಗಳ ಲಭ್ಯತೆಯ ಕೊರತೆ ಉಂಟಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಜೇಷ್ಠತೆಯಲ್ಲಿ ಸದರಿಯವರಿಗಿಂತ ಹಿರಿಯರಾಗಿರುವ ಶ್ರೀ ಬಸವಂತರೆಡ್ಡಿ ಕ್ರಮ ಸಂ.531 ಮತ್ತು ಕಿರಿಯರಾಗಿರುವ ಶ್ರೀ ಹಯ್ಯಾಳಪ್ಪ ಕ್ರಮ ಸಂ.532 ಇವರಿಬ್ಬರ ಮಧ್ಯದಲ್ಲಿ ಇವರ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ ಬರುವುದಲ್ಲದೆ ಅವರೂ ಸಹ ಹೈದ್ರಾಬಾದ–ಕರ್ನಾಟಕದ [371 (J)] ಪದೋನ್ನತಿ ಮೀಸಲಾತಿಗೆ ಒಳಪಡುವುದಾಗಿ ತಿಳಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಉಲ್ಲೇಖ 6ರ ಅನುಬಂಧ 2ರ ಪುಟಸಂಖ್ಯೆ 23ರಲ್ಲಿ ಜೇಷ್ಠತೆಯಲ್ಲಿ ಸದರಿಯವರಿಗಿಂತ ಹಿರಿಯರಾಗಿರುವ ಶ್ರೀ ಬಸವಂತರೆಡ್ಡಿ ಕ್ರಮ ಸಂ.642 ಮತ್ತು ಕಿರಿಯರಾಗಿರುವ ಶ್ರೀ ಹಯ್ಯಾಳಪ್ಪ ಕ್ರಮ ಸಂ.652 ಇವರಿಬ್ಬರ ಮಧ್ಯದಲ್ಲಿ ಇವರ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ 649ರಲ್ಲಿ ನಮೂದಾಗಿದ್ದು, ಅವರ ಹೆಸರಿನ ಮುಂದೆ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ 08ನೇ ಅಂಕಣದಲ್ಲಿ 371 (J) ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿ ನಮೂದಿಸದೇ ಇರುವ ಕ್ರಮ ತಪ್ಪಾಗಿರುತ್ತದೆ. ದಿನಾಂಕ:12.04.2016 ರಂದು ಸಂ: ಒಇ 450 ಪಿಪಿಇ 2015ರಲ್ಲಿ ಭಾಗ–2ರ ಹೈದ್ರಾಬಾದ–ಕರ್ನಾಟಕ ಸ್ಥಳೀಯ ವೃಂದದಲ್ಲಿ ಅವರ ಹೆಸರು ಮತ್ತು ವಿವರವನ್ನು ಪದೋನ್ನತಿ ಯಾದಿ/ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಕೈಬಿಟ್ಟ ಕ್ರಮದಿಂದಾಗಿ ಹಾಗೂ ದಿನಾಂಕ:16.07.2019ರ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಮೇಲೆ ವಿವರಿಸಿದ ಕಾರಣಗಳಿಂದಾಗಿ ತಪ್ಪು ಇರುತ್ತದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಸದರಿಯವರ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ, ಅಂತಿಮ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಸರಿಪಡಿಸಬೇಕಾಗಿ ಕೋರಿರುತ್ತಾರೆ.	ಹೈದ್ರಾಬಾದ–ಕರ್ನಾಟಕದ [371 (J) ಮೀಸಲಾತಿಗೆ Option ಕೊಟ್ಟ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಸದರಿ ಮೀಸಲಾತಿ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಡ್ತಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಬಡ್ತಿ ನೀಡಿದ ದಿನಾಂಕವನ್ನೇ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕವನ್ನಾಗಿ ನಮೂದಿಸಲಾಗಿದೆ. ಶ್ರೀ ಸೂರ್ಯನಾರಾಯಣ ಇವರು ನಿಗಧಿತ ಅವಧಿಯೊಳಗೆ Option ಕೊಡದ ಕಾರಣ ಅವರಿಗೆ 371 ಜೆ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಡ್ತಿ ನೀಡಲು ಅವಕಾಶವಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ಬಗ್ಗೆ ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ನೀಡುವಂತೆ ಅಭಿಯೋಗ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ ದಿನಾಂಕ:19.09.2019 ರಲ್ಲಿ ಕೋರಿದ್ದು, ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯನ್ನು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

11.	ಬಿ.ಪಿ. ಮಂಜುನಾಥ	ಅಭಿಯೋಗ ಇಲಾಖೆಯಲ್ಲಿ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರಾಗಿ ನೇಮಕವಾದ ಅರ್ಹತಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಸದರಿಯವರು ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ: 57ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದು, ಇವರ ಜೊತೆ ನೇಮಕವಾದ ಶ್ರೀ ಬಿ.ಇ. ಯೋಗೇಶ್ವರ ಕ್ರಮಾಂಕ: 115ರಲ್ಲಿ ಇರುತ್ತಾರೆ. ಪರಿವೀಕ್ಷಣಾ ಅವಧಿಯು ದಿನಾಂಕ:22.05.2014ರನುಸಾರ ಘೋಷಣೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಅವರು ಸದರಿ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ 53ನೇ ಕ್ರಮಾಂಕದಲ್ಲಿರುತ್ತಾರೆ ಶ್ರೀ ಯೋಗೇಶ್ವರರವರು 108ನೇ ಕ್ರಮಾಂಕದಲ್ಲಿರುತ್ತಾರೆ. ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ದಿನಾಂಕ:12.04.2016ರ ಅನುಸಾರ ಸದರಿಯವರು ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದರೂ ಬಡ್ತಿ ನೀಡದೆ, ಶ್ರೀ ಯೋಗೇಶ್ವರರವರಿಗೆ 12.04.2016ರಂದು ಮುಂಬಡ್ತಿ ನೀಡಲಾಗಿತ್ತು. ದಿನಾಂಕ: 22.05.2018ರಂದು ಪವಿತ್ರ ಪ್ರಕರಣದನುಸಾರ ಸದರಿಯವರಿಗೆ ಹಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಗೆ ಮುಂಬಡ್ತಿ ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಪವಿತ್ರ ಪ್ರಕರಣದನುಸಾರ ಶ್ರೀ ಯೋಗೇಶ್ವರ ಅವರನ್ನು ದಿನಾಂಕ:22.05.2018ರನುಸಾರ ಹಿಂಬಡ್ತಿಗೊಳಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ದಿನಾಂಕ:28.05.2019ರ ಅಧಿಸೂಚನೆಯನುಸಾರ ಶ್ರೀ ಯೋಗೇಶ್ವರರವರಿಗೆ ಹಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಗೆ ಮುಂಬಡ್ತಿ ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಪ್ರಸ್ತುತ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಶ್ರೀ ಬಿ.ಇ. ಯೋಗೇಶ್ವರ ಕ್ರಮಾಂಕ: 543ರಲ್ಲಿದ್ದು ಶ್ರೀ ಮಂಜುನಾಥರವರು ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ:572ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದು, ಸದರಿಯವರ ಹೆಸರನ್ನು ಕ್ರಮಾಂಕ 543 ಕ್ಕಿಂತ ಮೇಲಿನ ಕ್ರಮಾಂಕದಲ್ಲಿ ಇಡುವಂತೆ ಕೋರಿರುತ್ತಾರೆ.	ಹಿಂಬಡ್ತಿ ನೀಡಿರುವ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಅವರ ಮೂಲ ಹುದ್ದೆಗಳಿಗೆ ಅವರು ಮೊದಲು ಮುಂಬಡ್ತಿ ಹೊಂದಿದ್ದ ದಿನಾಂಕಗಳಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತೆ ಸ್ಥಳನಿಯುಕ್ತಿಗೊಳಿಸಿರುವುದರಿಂದ ಅವರಿಗೆ ಮೊದಲ ಇದ್ದ ಜೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.
12.	ನಾನುಸಾದ್‌ನಾಯ್ಕ್ ಕೆ.ಎಂ.	ಅಭಿಯೋಗ ಇಲಾಖೆಯಲ್ಲಿ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರಾಗಿ ನೇಮಕವಾದ ಅರ್ಹತಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಸದರಿಯವರು ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ: 122ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದು, ದಿನಾಂಕ:01.01.2017 ರಲ್ಲಿನ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಕ್ರಮಸಂಖ್ಯೆ:63 ಇರುತ್ತದೆ. ಅಂತಿಮ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿ ದಿನಾಂಕ: 28.12.2017ರಲ್ಲಿ ಕ್ರಮಾಂಕ ಸಂಖ್ಯೆ:594/702 ಅಂತ ಇದ್ದು ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ:16.07.2019ರ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಸದರಿಯವರ ಹೆಸರಿನ ಬದಲಿಗೆ ಕಡಿಮೆ ರ್‍ಯಾಂಕ್‌ನ ಶ್ರೀ ಸಿ.ಡಿ. ಶ್ರೀನಿವಾಸರವರ ಹೆಸರಿದ್ದು, ಸಂವಿಧಾನಾತ್ಮಕವಾಗಿ ಸಿಗಬೇಕಾದ ಬಡ್ತಿ ನೀಡದೆ ಬೇರೆಯವರ ಹೆಸರು ಸೇರಿಸಿ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿ ಪ್ರಕಟಿಸಿರುವುದು ಸಂವಿಧಾನಕ್ಕೆ ವಿರೋಧವಿರುವ ಕಾರಣ ಸದರಿ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಪಟ್ಟಿ ದಿನಾಂಕ:16.07.2019ರ ಪಟ್ಟಿಗೆ ತಕರಾರು ಇದ್ದು, ಸದರಿಯವರಿಗೆ ನ್ಯಾಯ ದೊರಕಿಸಿಕೊಡಲು ಕೋರಿರುತ್ತಾರೆ.	ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಸಿಆಸುಇ 23 (i) ಸೇನೆನಿ 2015, ದಿನಾಂಕ:04.03.2015ರ ಪ್ರಕಾರ ಬ್ಯಾಕ್‌ಲಾಗ್ ಹುದ್ದೆಗಳಿಗೆ ಬಡ್ತಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ರೋಸ್ಟರ್ ಪ್ರಕಾರವು ಸಹ ಬಡ್ತಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಶ್ರೀ ಸಿ.ಡಿ. ಶ್ರೀನಿವಾಸ ಇವರ ಹೆಸರು ಹಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ನಮೂದಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಹಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಗೆ ಬಡ್ತಿ ನೀಡುವ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಹೈದ್ರಾಬಾದ್–ಕರ್ನಾಟಕ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ ಸಾಕಷ್ಟು

			ಹುದ್ದೆಗಳು ಖಾಲಿ ಇಲ್ಲದ ಕಾರಣ ಇವರಿಗೆ ಬಡ್ತಿ ನೀಡಲು ಅವಕಾಶವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಸಿಆಸುಇ 23 (I) ಸೇನೆನಿ 2015, ದಿನಾಂಕ: 04.03.2015ರ ಪ್ರಕಾರ ಬ್ಯಾಕ್‌ಲಾಗ್ ಹುದ್ದೆಗಳಿಗೆ ಬಡ್ತಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ರೋಸ್ಟರ್ ಪ್ರಕಾರವೂ ಸಹ ಬಡ್ತಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ, ಶ್ರೀ ಸಿ.ಡಿ. ಶ್ರೀನಿವಾಸ, ಅವರ ಹೆಸರು ಹಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಜ್ಯೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ನಮೂದಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಸರ್ಕಾರದ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ: ಒಇ 301 ಪಿಪಿಇ 2016, ದಿನಾಂಕ: 16.01.2017ರಲ್ಲಿ ಮುಂದೆ ಲಭ್ಯವಾಗುವ ಹಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರು/ಕಾನೂನು ಅಧಿಕಾರಿ(ಕಿ) ಖಾಲಿ ಹುದ್ದೆಗೆ ಶ್ರೀ ಕೆ.ಎಂ. ನಾನುಸಾದ್‌ನಾಯ್ಕ, ಅವರು ಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹತೆಯನ್ನು ಹೊಂದುವುದರಿಂದ ಆ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಬಡ್ತಿಗೆ ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗುವುದೆಂದು ತಿಳಿಸಲಾಗಿದೆ.
13.	ಭಾವನ	ಮುಂಬಡ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಮೀಸಲಾತಿಯನ್ನು "ಎ" ವೃಂದದ ಜೂನಿಯರ್ ಕ್ಲಾಸ್–Iರ ಹುದ್ದೆಯವರೆಗೆ ಅಂದರೆ ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ ವೃಂದಕ್ಕೆ ಮಾತ್ರ ಪರಿಗಣಿಸಿ ಮುಂಬಡ್ತಿ ಬಳಿಕ Virpal Singh ಪ್ರಕರಣದಲ್ಲಿ ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು ನೀಡಿದ ತೀರ್ಪನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ದಿನಾಂಕ:02–03–1996ರ ನಂತರ Catch up Rule ಅನ್ನು ಅನ್ವಯಿಸಿ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸಿ ಬಡ್ತಿಯನ್ನು ನೀಡಲು ಕೋರಿರುತ್ತಾರೆ.	ಸರ್ಕಾರದ ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂಖ್ಯೆ: ಸಿಆಸುಇ 186 ಎಸ್‌ಆರ್‌ಎಸ್ 2018, ದಿನಾಂಕ:24.06.2019ರ ಪ್ರಕಾರ ಕ್ಯಾಚ್‌ಅಪ್ ರೂಲ್ ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

14.	ರಾಘವೇಂದ್ರ ರಾಯ್ಕರ್ ವಿ.	ಮುಂಬಡ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಮೀಸಲಾತಿಯನ್ನು "ಎ" ವೃಂದದ ಜೂನಿಯರ್ ಕ್ಲಾಸ್-1ರ ಹುದ್ದೆಯವರೆಗೆ ಅಂದರೆ ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ ವೃಂದಕ್ಕೆ ಮಾತ್ರ ಪರಿಗಣಿಸಿ ಮುಂಬಡ್ತಿ ನೀಡಿದ ಬಳಿಕ Virpal Singh ಪ್ರಕರಣದಲ್ಲಿ ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು ನೀಡಿದ ತೀರ್ಪನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ದಿನಾಂಕ:02.03.1996ರ ನಂತರ Catch Up Rule ಪ್ರಕಾರ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸಿ ಬಡ್ತಿಯನ್ನು ನೀಡಲು ಕೋರಿರುತ್ತಾರೆ.	ಸರ್ಕಾರದ ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂಖ್ಯೆ: ಸಿಆಸುಇ 186 ಎಸ್‌ಆರ್‌ಎಸ್ 2018, ದಿನಾಂಕ:24.06.2019ರ ಪ್ರಕಾರ ಕ್ಯಾಚ್‌ಅಪ್ ರೂಲ್ ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.
15.	ಅಶೋಕಕುಮಾರ್ ಲಕ್ಷ್ಮಣರಾವ	ದಿನಾಂಕ:06.05.2017ರ ಆದೇಶದಂತೆ ಕ್ರಮಸಂಖ್ಯೆ:600/709 ಇದ್ದು, ಅಂತಿಮ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ:604/714 ರಲ್ಲಿರುವ ವಿ. ಶ್ರೀರಾಮ, ಎಮ್. ಕಾಮಾಕ್ಷಿ (ಕ್ರ.ಸಂ.605/715) ಅಮರಾವತಿ (ಕ್ರ.ಸಂ.607/717) ಕೆ.ಎಸ್. ವೀಣಾ (ಕ್ರ.ಸಂ.609/710) ಎನ್.ಬಿ. ವಿಜಯಲಕ್ಷ್ಮೀ (ಕ್ರ.ಸಂ.610/712) ಸುನೀತಾ (ಕ್ರ.ಸಂ.611/721) ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ:16.07.2019ರ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಸದರಿಯವರ ಜೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸದೆ ಅವರಿಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಇರುವ ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಜಾತಿಗೆ ಸೇರಿದ ಮೇಲ್ಕಂಡ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ನೀಡಿ, ಸದರಿಯವರಿಗೆ ಬಡ್ತಿ ನೀಡದೇ ಇರುವುದರಿಂದ ದಿನಾಂಕ:06.05.2017ರ ಆದೇಶದಂತೆ ಸದರಿಯವರ ಜೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಮೇಲೆ ಹೆಸರಿಸಲಾದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಮುಂಬಡ್ತಿ ಹೊಂದಿದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಶ್ರೀ ಅಶೋಕಕುಮಾರ್ ಲಕ್ಷ್ಮಣರಾವ ರವರಿಗೂ ಮುಂಬಡ್ತಿ ಹೊಂದಿರುವುದಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಿದಂತೆ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿ ಹೊರಡಿಸುವಂತೆ ಕೋರಿರುತ್ತಾರೆ. ಹಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಗೆ ಬಡ್ತಿ ನೀಡುವ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಹೈದ್ರಾಬಾದ್ ಕರ್ನಾಟಕ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ ಸಾಕಷ್ಟು ಹುದ್ದೆಗಳು ಖಾಲಿ ಇಲ್ಲದ ಕಾರಣ ಇವರಿಗೆ ಬಡ್ತಿ ನೀಡಲು ಅವಕಾಶವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಸಿಆಸುಇ 23 (1) ಸೇನೆನಿ 2015, ದಿನಾಂಕ: 04.03.2015ರ ಪ್ರಕಾರ ಬ್ಯಾಕ್‌ಲಾಗ್ ಹುದ್ದೆಗಳಿಗೆ ಬಡ್ತಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ರೋಸ್ಟರ್ ಪ್ರಕಾರವೂ ಸಹ ಬಡ್ತಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ, ಶ್ರೀ ಸಿ.ಡಿ. ಶ್ರೀನಿವಾಸ, ಅವರ ಹೆಸರು ಹಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ನಮೂದಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಸರ್ಕಾರದ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ: ಒಇ 301 ಪಿಪಿಇ 2016, ದಿನಾಂಕ: 16.01.2017ರಲ್ಲಿ ಮುಂದೆ ಲಭ್ಯವಾಗುವ ಹಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರು/ಕಾನೂನು ಅಧಿಕಾರಿ(ಕಿ) ಖಾಲಿ ಹುದ್ದೆಗೆ ಶ್ರೀ ಕೆ.ಎಂ. ನಾನುಸಾದ್‌ನಾಯ್ಕ, ಅವರು ಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹತೆಯನ್ನು ಹೊಂದುವುದರಿಂದ ಅ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಬಡ್ತಿಗೆ ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗುವುದೆಂದು ತಿಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಹಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಗೆ ಬಡ್ತಿ ನೀಡುವ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಹೈದ್ರಾಬಾದ್-ಕರ್ನಾಟಕ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ ಸಾಕಷ್ಟು ಹುದ್ದೆಗಳು ಖಾಲಿ ಇಲ್ಲದ ಕಾರಣ ಇವರಿಗೆ ಬಡ್ತಿ ನೀಡಲು ಅವಕಾಶವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಸಿಆಸುಇ 23 (1) ಸೇನೆನಿ 2015,	ಹಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಗೆ ಬಡ್ತಿ ನೀಡುವ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಹೈದ್ರಾಬಾದ್-ಕರ್ನಾಟಕ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ ಸಾಕಷ್ಟು ಹುದ್ದೆಗಳು ಖಾಲಿ ಇಲ್ಲದ ಕಾರಣ ಇವರಿಗೆ ಬಡ್ತಿ ನೀಡಲು ಅವಕಾಶವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಸಿಆಸುಇ 23 (I) ಸೇನೆನಿ 2015, ದಿನಾಂಕ: 04.03.2015ರ ಪ್ರಕಾರ ಬ್ಯಾಕ್‌ಲಾಗ್ ಹುದ್ದೆಗಳಿಗೆ ಬಡ್ತಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ರೋಸ್ಟರ್ ಪ್ರಕಾರವೂ ಸಹ ಬಡ್ತಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ, ಶ್ರೀ ವಿ. ಶ್ರೀರಾಮ ಮತ್ತು ಇತರರ ಹೆಸರು ಹಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಜ್ಯೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ನಮೂದಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಸರ್ಕಾರದ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ: ಒಇ 49 ಪಿಪಿಇ 2017, ದಿನಾಂಕ: 12.09.2017ರಲ್ಲಿ ಮುಂದೆ

		ದಿನಾಂಕ: 04.03.2015ರ ಪ್ರಕಾರ ಬ್ಯಾಕ್‌ಲಾಗ್ ಹುದ್ದೆಗಳಿಗೆ ಬಡ್ತಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ರೋಸ್ಟರ್ ಪ್ರಕಾರವೂ ಸಹ ಬಡ್ತಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ, ಶ್ರೀ ವಿ. ಶ್ರೀರಾಮ ಮತ್ತು ಇತರರ ಹೆಸರು ಹಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಜ್ಯೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ನಮೂದಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಸರ್ಕಾರದ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ: ಒಇ 49 ಪಿಪಿಇ 2017, ದಿನಾಂಕ: 12.09.2017 ರಲ್ಲಿ ಮುಂದೆ ಲಭ್ಯವಾಗುವ ಹಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರು/ಕಾನೂನು ಅಧಿಕಾರಿ(ಕಿ) ಖಾಲಿ ಹುದ್ದೆಗೆ ಶ್ರೀ ಅಶೋಕ್‌ಕುಮಾರ್ ಲಕ್ಷ್ಮಣರಾವ, ಅವರು ಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹತೆಯನ್ನು ಹೊಂದುವುದರಿಂದ ಆ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಬಡ್ತಿಗೆ ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗುವುದೆಂದು ತಿಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಗೆ ರೋಸ್ಟರ್ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ. ಜ್ಯೇಷ್ಠತೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಹಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರು/ಕಾನೂನು ಅಧಿಕಾರಿ(ಕಿ) ಹುದ್ದೆಯಿಂದ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರು/ಕಾನೂನು ಅಧಿಕಾರಿ(ಹಿ) ಹುದ್ದೆಗೆ ಬಡ್ತಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದ್ದು, ಬಡ್ತಿ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ ಜ್ಯೇಷ್ಠತೆಯಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಲಾಗಿದೆ. ಶ್ರೀ ಆರ್.ಎಂ. ಗಂಜಿಗಟ್ಟಿ:- ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಕೃತ ಜ್ಞಾಪನ ಸಂಖ್ಯೆ: ಒಇ 111 ಪಿಪಿಇ 2010, ದಿನಾಂಕ: 30.03.2013ರ ಪ್ರಕಾರ ಕೆ.ಎ.ಟಿ. ಅರ್ಜಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 1957-1964/2010 ಹಾಗೂ 3561 ಮತ್ತು 3562/2011, ದಿನಾಂಕ: 31.08.2012ರಂದು ನೀಡಿರುವ ತೀರ್ಪಿನ ಅನ್ವಯ ದಿನಾಂಕ: 01.01.2007 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಅಭಿಯೋಗ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳ ಇಲಾಖೆಯ ಗ್ರೂಪ್ "ಬಿ" ವರ್ಗದ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಅಂತಿಮ ಜ್ಯೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅದರಲ್ಲಿ ಶ್ರೀ ಆರ್.ಎಂ. ಗಂಜಿಗಟ್ಟಿ, ಅವರ ಹೆಸರು ಕ್ರ.ಸಂ. 112ರಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿದ್ದು, ಸೇವೆಗೆ ಸೇರಿದ ದಿನಾಂಕವನ್ನು 17.05.2004 ಎಂದು ನಮೂದಿಸಿದ್ದು, ನೇಮಕಾತಿಗೆ, ಜ್ಯೇಷ್ಠತೆಗೆ ನೈಜವಾದ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕವನ್ನು 17.01.2000 ಎಂದು ನಮೂದಾಗಿರುತ್ತದೆ. ರೋಸ್ಟರ್ ಪ್ರಕಾರ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಯಿಂದ ಹಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಗೆ ನೇಮಕಾತಿ ನೀಡಿದಾಗ ಹಾಗೂ ತತ್ಪರಿಣಾಮದ ಜ್ಯೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ನೀಡಿರುವುದರಿಂದ, ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಜಾತಿ / ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಪಂಗಡದ ಅಭ್ಯರ್ಥಿಗಳ ಹೆಸರು ಅವರಿಗಿಂತ ಮೇಲೆ ನಮೂದಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಗೆ ರೋಸ್ಟರ್ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ. ಜ್ಯೇಷ್ಠತೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಬಡ್ತಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.	ಲಭ್ಯವಾಗುವ ಹಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರು/ಕಾನೂನು ಅಧಿಕಾರಿ(ಕಿ) ಖಾಲಿ ಹುದ್ದೆಗೆ ಶ್ರೀ ಅಶೋಕ್‌ಕುಮಾರ್ ಲಕ್ಷ್ಮಣರಾವ, ಅವರು ಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹತೆಯನ್ನು ಹೊಂದುವುದರಿಂದ ಆ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಬಡ್ತಿಗೆ ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗುವುದೆಂದು ತಿಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ

ಸಂಖ್ಯೆ: ಒಇ 50 ಪಿಪಿಇ 2019

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಚಿವಾಲಯ,
ವಿಧಾನ ಸೌಧ,
ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ: 19.11.2019

ಅಧಿಸೂಚನೆ

ವಿಷಯ: ಅಭಿಯೋಗ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳ ಇಲಾಖೆಯ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾನಿಕ ಸಹಾಯಕರು ವೃಂದದ ಅಂತಿಮ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.

ಉಲ್ಲೇಖ:
1) ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶದ ಸಂಖ್ಯೆ:ಸಿಆಸುಇ 186 ಎಸ್‌ಆರ್‌ಆರ್ 2018, ದಿ:27.02.2019.
2) ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ಸಿವಿಲ್ ಅಪೀಲ್ ಸಂಖ್ಯೆ:2368/2011ರ ಆದೇಶ ದಿ: 10.05.2019.
3) ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶದ ಸಂಖ್ಯೆ:ಸಿಆಸುಇ 186 ಎಸ್‌ಆರ್‌ಆರ್ 2018, ದಿ: 15.05.2019.
4) ಅಭಿಯೋಗ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ: ಡಿಪಿಎನ್:ಸಿಶಾ-1:62:2019-20, ದಿನಾಂಕ:06.07.2019.
5) ಇದೇ ಸಮ ಸಂಖ್ಯೆಯ ಅಧಿಸೂಚನೆ ದಿನಾಂಕ:16.07.2019

****

1. ಉಲ್ಲೇಖ (1)ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಶ್ರೀ ಬಿ.ಕೆ. ಪವಿತ್ರ ಮತ್ತು ಇತರರು ವಿರುದ್ಧ ಯೂನಿಯನ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಪ್ರಕರಣದಲ್ಲಿ ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು ಸಿವಿಲ್ ಅಪೀಲು ಸಂಖ್ಯೆ: 2368/2011 ಹಾಗೂ ಸಿವಿಲ್ ಅಪೀಲು ಸಂಖ್ಯೆ: 2369/2011, 2370-2373/2011, 2374-2377/2011, 2378/2011, 2379/2011, 4320-4327/2011 ಮತ್ತು 5280-5286/2011 ರಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ: 09.02.2017 ರಂದು ನೀಡಿರುವ ತೀರ್ಪಿನಲ್ಲಿ Karnataka Determination of Seniority of the Government Servants Promoted on the basis of Reservation (to the posts in the civil services of the State) Act, 2002 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 3 ಮತ್ತು 4ನ್ನು "ultra vires Articles 14 and 16 of the Constitution" ಎಂದು ತೀರ್ಪು ನೀಡಿದ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಮತ್ತು ಆಡಳಿತ ಸುಧಾರಣೆ ಇಲಾಖೆಯು ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಸಿಆಸುಇ 182 ಸೇನೇನಿ 2011, ದಿನಾಂಕ: 06.05.2017 ರಂದು ನೀಡಿದ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳ ಅನುಸಾರ ಅಭಿಯೋಗ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳ ಇಲಾಖೆಯ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾನಿಕ ಸಹಾಯಕರು ವೃಂದದ ಅಂತಿಮ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ: ಒಇ 231 ಪಿಪಿಇ 2017, ದಿನಾಂಕ: 28.12.2017ರ ಮೂಲಕ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿತ್ತು.

2. ಕರ್ನಾಟಕ (ರಾಜ್ಯದ ಸಿವಿಲ್ ಸೇವೆಗಳಲ್ಲಿನ ಹುದ್ದೆಗಳಿಗೆ) ಮೀಸಲಾತಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಬಡ್ತಿ ಹೊಂದಿರುವ ಸರ್ಕಾರಿ ನೌಕರರಿಗೆ ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾದ ಜೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಅಧಿನಿಯಮ 2017 ಅನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿಶೇಷ ರಾಜ್ಯ ಪತ್ರಿಕೆ ಸಂಖ್ಯೆ: 892 IV(A)ರಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ: 23.06.2017ರಂದು ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿತ್ತು. ಈ ಅಧಿನಿಯಮದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ತತ್ಕಾಲದಲ್ಲಿ ಜಾರಿಯಲ್ಲಿರುವ ಯಾವುದೇ ಇತರ ಕಾನೂನಿನಲ್ಲಿ ಏನೇ ಒಳಗೊಂಡಿದ್ದರೂ ಮೀಸಲಾತಿ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಉಪಬಂಧಿಸಲಾದಂತೆ ಬಡ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಮೀಸಲಾತಿ ಆದೇಶದ ನೀತಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ 1978ರ ಏಪ್ರಿಲ್ 27ನೇ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತೆ ಬಡ್ತಿ ಹೊಂದಿದ ಅನುಸೂಚಿತ ಜಾತಿಗಳು ಮತ್ತು ಅನುಸೂಚಿತ ಬುಡಕಟ್ಟುಗಳಿಗೆ ಸೇರಿದ ಸರ್ಕಾರಿ ನೌಕರರಿಗೆ ಈಗಾಗಲೇ ನೀಡಲಾಗಿರುವ ತತ್ಪರಿಣಾಮ ಜೇಷ್ಠತೆಯು ಸಿಂಧುವಾಗಿರತಕ್ಕದ್ದು, ಮತ್ತು ಅದನ್ನು ಸಂರಕ್ಷಿಸತಕ್ಕದ್ದು, ಹಾಗೂ ಅದನ್ನು ಭಂಗಗೊಳಿಸತಕ್ಕದ್ದಲ್ಲವೆಂದು 2017ರ ಅಧಿನಿಯಮ ಕಲಂ 4 ರಲ್ಲಿ ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

3. ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು ಎಂ.ಎ. ಸಂಖ್ಯೆ: 1151-52/2018 ಮತ್ತು ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ರಿಟ್ ಅರ್ಜಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 764/2018 ಹಾಗೂ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ರಿಟ್ ಅರ್ಜಿ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ: 10.05.2019 ರಂದು ನೀಡಿರುವ ತೀರ್ಪಿನಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ (ರಾಜ್ಯ ಸಿವಿಲ್ ಸೇವೆಗಳಲ್ಲಿನ ಹುದ್ದೆಗಳಿಗೆ) ಮೀಸಲಾತಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಬಡ್ತಿ ಹೊಂದಿರುವ ಸರ್ಕಾರಿ ನೌಕರರಿಗೆ ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾದ ಜೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಅಧಿನಿಯಮ 2017ನ್ನು ಎತ್ತಿ

ಹಿಡಿದಿರುವುದರಿಂದ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಡಿಪಿಎಆರ್ 186 ಎಸ್‌ಆರ್‌ಎಸ್ 2018, ದಿನಾಂಕ: 15.05.2019 ರಂದು ಕರ್ನಾಟಕ (ರಾಜ್ಯದ ಸಿವಿಲ್ ಸೇವೆಗಳಲ್ಲಿನ ಹುದ್ದೆಗಳಿಗೆ) ಮೀಸಲಾತಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಬಡ್ತಿ ಹೊಂದಿರುವ ಸರ್ಕಾರಿ ನೌಕರರಿಗೆ ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾದ ಜೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಅಧಿನಿಯಮ 2017ನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸುವ ಸಂಬಂಧ ಆದೇಶ ಹೊರಡಿಸಿದ್ದು, ಆದೇಶದ ಉದ್ಧೃತ ಭಾಗ ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿವೆ:

“After completing action in accordance with sub-paragraph (1) of paragraph 8 of the Government Order dated: 27.02.2019, read at (1) above, the process referred in sub-paragraph (2) of paragraph 8 thereof including preparation and publication of the provisional / final seniority list, assignment of dates of eligibility, review of promotions, fixation of pay and pension as contemplated under section 4,5,6 read with section 9 of the Karnataka State Civil Services (Regulation of Promotion, Pay and Pension) Act, 1973, shall be completed within a maximum period of thirty days from the date of this Government order.”

4. ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ದಿನಾಂಕ: 15.05.2019ರ ಅನುಸಾರ ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ: ಒಇ 231 ಪಿಪಿಇ 2017, ದಿನಾಂಕ: 28.12.2017ರ ಮೂಲಕ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿದ್ದ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾನಿಕ ಸಹಾಯಕರು ವೃಂದದ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

5. ಉಲ್ಲೇಖ-5ರಲ್ಲಿ ಅಭಿಯೋಗ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳ ಇಲಾಖೆಯ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾನಿಕ ಸಹಾಯಕರು ವೃಂದದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಸಿದ್ದಪಡಿಸಿ ದಿನಾಂಕ:20.07.2019ರ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿತ್ತು. ಸದರಿ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ನಿಗಧಿಪಡಿಸಿರುವ ಜೇಷ್ಠತೆ ಮತ್ತು ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕಗಳಿಗೆ ಅನುಬಂಧ-2ರಲ್ಲಿನ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ತಮ್ಮ ಸಲಹೆ/ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲು 15 ದಿವಸಗಳ ಕಾಲಾವಕಾಶವನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿತ್ತು.

6. ಸದರಿ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಂದ ಯಾವುದೇ ಸಲಹೆ/ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳು ಸ್ವೀಕೃತವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ, ಅಭಿಯೋಗ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳ ಇಲಾಖೆಯ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾನಿಕ ಸಹಾಯಕರು ವೃಂದದ ಬ್ಲಾಕ್ ಅನುಸಾರ ರಿಕ್ತ ಸ್ಥಾನಗಳ ಹಂಚಿಕೆ ವಿವರಗಳನ್ನು ಅನುಬಂಧ-1ರಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಪರಿಷ್ಕೃತ ಅಂತಿಮ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಅನುಬಂಧ-2ರಲ್ಲಿ ಇದರೊಂದಿಗೆ ಲಗತ್ತಿಸಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆದೇಶಾನುಸಾರ
ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ,

(ಕೆ. ಪದ್ಮಿನಿದೇವಿ)
ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ(ಪ್ರ)
ಒಳಾಡಳಿತ ಇಲಾಖೆ (ಪೊಲೀಸ್ ಸೇವೆಗಳು-ಬಿ)

ಅನುಬಂಧ – 1

ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ/ ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂಖ್ಯೆ: ಸಿಆಸುಇ 186 ಎಸ್‌ಆರ್‌ಎಸ್ 2018, ದಿನಾಂಕ: 27.02.2019 ಮತ್ತು 24.06.2019ರ ಪ್ರಕಾರ ತಯಾರಿಸಿರುವ ಅಭಿಯೋಗ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳ ಇಲಾಖೆಯ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾನಿಕ ಸಹಾಯಕರ ವೃಂದದ ಅಂತಿಮ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿ

ಬ್ಲಾಕ್ ಅನುಸಾರ ರಿಕ್ತ ಸ್ಥಾನಗಳ ಹಂಚಿಕೆ ವಿವರ.

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಬ್ಲಾಕ್ ಅವಧಿ	ಬ್ಲಾಕ್ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಉದ್ಭವವಾದ ರಿಕ್ತ ಸ್ಥಾನಗಳು	ವೃಂದ ಮತ್ತು ನೇಮಕಾತಿ ನಿಯಮಗಳಲ್ಲಿ ನಿಗದಿ ಪಡಿಸಲಾದ ಕೋಟಾ	ಕೋಟಾ ಪ್ರಕಾರ ಲಭ್ಯವಾಗುವ ರಿಕ್ತ ಸ್ಥಾನಗಳು		ವಾಸ್ತವವಾಗಿ ಭರ್ತಿ ಮಾಡಲಾದ ರಿಕ್ತ ಸ್ಥಾನಗಳು		ಕೋಟಾ ಮಿತಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾದ ರಿಕ್ತ ಸ್ಥಾನಗಳು		ಹೆಚ್ಚುವರಿ (+) ಕೊರತೆ (–)		ನಂತರದ ಬ್ಲಾಕ್‌ನಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿಸಬೇಕಾದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ನೇಮಕಾತಿ		ನೇಮಕಾತಿಗಳ ಸಂಚಿತ ಹೆಚ್ಚುವರಿ (+) ಕೊರತೆ (–)		ಷರಾ/ ಜೇಷ್ಠತೆಗಾಗಿ ಕ್ರ.ಸಂ.
				ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–

ಟಿಪ್ಪಣಿ:– ಈ ಇಲಾಖೆಯ ವೃಂದ ಮತ್ತು ನೇಮಕಾತಿ ನಿಯಮಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾನಿಕ ಸಹಾಯಕರ ಹುದ್ದೆಯನ್ನು ಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಮುಂಬಡ್ತಿ ಮೂಲಕ ಭರ್ತಿ ಮಾಡುವ ಹುದ್ದೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಹಾಗೂ ಒಂದೇ ಹುದ್ದೆ ಇರುವುದರಿಂದ ರೋಸ್ಟರ್ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

ಸಂಖ್ಯೆ: ಒಇ 50 ಪಿಪಿಇ 2019
ಸ್ಥಳ : ಬೆಂಗಳೂರು

(ಕೆ. ಪದ್ಮಿನಿದೇವಿ)
ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ (ಪ್ರ)
ಒಳಾಡಳಿತ ಇಲಾಖೆ (ಪೊಲೀಸ್ ಸೇವೆಗಳು–ಬಿ)

ದಿನಾಂಕ: 19.11.2019

ಅನುಬಂಧ –2

ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ/ ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂಖ್ಯೆ: ಸಿಆಸುಇ 186 ಎಸ್‌ಆರ್‌ಎಸ್ 2018, ದಿನಾಂಕ: 27.02.2019 ಮತ್ತು 24.06.2019ರ ಪ್ರಕಾರ ತಯಾರಿಸಿರುವ ಅಭಿಯೋಗ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳ ಇಲಾಖೆಯ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾನಿಕ ಸಹಾಯಕರ ವೃಂದದ ಅಂತಿಮ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಹೆಸರು ಶ್ರೀ/ಶ್ರೀಮತಿ	ಮೀಸಲಾತಿ ಪ್ರವರ್ಗ	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ / ಮುಂಬಡ್ತಿ/ಇತರೆ	ಜನ್ಮ ದಿನಾಂಕ	ಸೇವೆಗೆ ಸೇರಿದ ದಿನಾಂಕ	ನೈಜವಾಗಿ ಮುಂಬಡ್ತಿ ಹೊಂದಿದ ದಿನಾಂಕ	ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ
01	**02**	**03**	**04**	**05**	**06**	**07**	**08**
1.	ಎಸ್. ಸುಬ್ಬಕೃಷ್ಣಯ್ಯ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	20.07.1930	04.04.1949	19.02.1987	19.02.1987
2.	ಸೈಯದ್ ಅಬ್ದುಲ್ ರಜಾಕ್	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	05.05.1940	19.09.1970	26.08.1991	26.08.1991
3.	ಎಸ್. ರೇಣುಕಾಚಾರ್ಯ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	08.08.1954	01.01.1976	04.02.1999	04.02.1999
4.	ಟಿ.ಹೆಚ್. ಅನಂತಕೃಷ್ಣ	ಸಾಮಾನ್ಯ	ಮುಂಬಡ್ತಿ	28.10.1954	01.10.1977	29.09.2015	29.09.2015
5.	ಬಿ.ಎಲ್. ವಿಜಯಕುಮಾರ್	**ಎಸ್**.ಸಿ.	ಮುಂಬಡ್ತಿ	10.09.1955	19.10.1981	01.10.2015	01.10.2015

ಸಂಖ್ಯೆ: ಒಇ 50 ಪಿಪಿಇ 2019
ಸ್ಥಳ : ಬೆಂಗಳೂರು

(ಕೆ. ಪದ್ಮಿನಿದೇವಿ)
ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ (ಪ್ರ)
ಒಳಾಡಳಿತ ಇಲಾಖೆ (ಪೊಲೀಸ್ ಸೇವೆಗಳು–ಬಿ)

ದಿನಾಂಕ: 19.11.2019

PR-471

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ

ಸಂಖ್ಯೆ: ಸಿಆಸುಇ 92 ಸೇಮುಇ 2018 (ಭಾಗ-1)

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಚಿವಾಲಯ,
ವಿಧಾನ ಸೌಧ,
ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ:02-03-2020.

ಅಧಿಸೂಚನೆ

ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು ದಿನಾಂಕ: 10-05-2019 ರಂದು ನೀಡಿದ ತೀರ್ಪಿನನ್ವಯ ಕರ್ನಾಟಕ (ರಾಜ್ಯದ ಸಿವಿಲ್ ಸೇವೆಗಳಲ್ಲಿನ ಹುದ್ದೆಗಳಿಗೆ) ಮೀಸಲಾತಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಬಡ್ತಿ ಹೊಂದಿರುವ ಸರ್ಕಾರಿ ನೌಕರರಿಗೆ ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾದ ಜ್ಯೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಅಧಿನಿಯಮ 2017 ರನ್ವಯ ಕ್ರಮ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಬಗ್ಗೆ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಮತ್ತು ಆಡಳಿತ ಸುಧಾರಣಾ ಇಲಾಖೆಯ ಸೇವಾ ನಿಯಮಗಳು ವಿಭಾಗವು ದಿನಾಂಕ:15-05-2019ರ ಸರ್ಕಾರಿ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಸಿಆಸುಇ 186 ಎಸ್‌ಆರ್‌ಎಸ್ 2018 ರಲ್ಲಿ ಮಾರ್ಗಸೂಚನೆಗಳನ್ನು ನೀಡಿದ್ದು ಅದರನ್ವಯ ದಿನಾಂಕ: 27-02-2019ರ ಸರ್ಕಾರಿ ಆದೇಶದ ಕಂಡಿಕೆ 8ರ ಉಪ ಕಂಡಿಕೆ:2 ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾದ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಸಿವಿಲ್ ಸೇವಾ (ಮುಂಬಡ್ತಿ, ವೇತನ ಮತ್ತು ಪಿಂಚಣಿಗಳ ಕ್ರಮಬದ್ಧತೆ) ಅಧಿನಿಯಮ 1973ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 4, 5 ಮತ್ತು 6 ಅನ್ನು ಸೆಕ್ಷನ್ 9 ರೊಡನೆ ಸಹವಾಚನ ಮಾಡಿಕೊಂಡು, ಇವುಗಳನ್ವಯ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ/ಅಂತಿಮ ಜ್ಯೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ತಯಾರಿಸಿ ಪ್ರಕಟಿಸುವಂತೆ ಸೂಚಿಸಿರುತ್ತದೆ.

ಸಿವಿಲ್ ಅಪೀಲು ಸಂಖ್ಯೆ:6970-6971/2000 [ಎಸ್.ಎಲ್.ಪಿ.(ಸಿ) ಸಂಖ್ಯೆ:24115-24116 ರಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸಿದ] ಹಾಗೂ ಸಿವಿಲ್ ಅಪೀಲ್ ಸಂಖ್ಯೆ: 6972/2000 [ಎಸ್‌ಎಲ್‌ಪಿ(ಸಿ) ಸಂಖ್ಯೆ:11218/2000 ದಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸಿದ] ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು ನೀಡಿದ ತೀರ್ಪಿನಂತೆ ಅಜಿತ್‌ಸಿಂಗ್ ಹಾಗೂ ಎಂ.ಜಿ. ಬಡಪ್ಪನವರ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು ನೀಡಿದ ನಿರ್ದೇಶನದನ್ವಯ ಲೋಕೋಪಯೋಗಿ ಇಲಾಖೆಯು ಪ್ರಕಟಿಸಿದ ಅಧೀಕ್ಷಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್ ವೃಂದದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ಜ್ಯೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನಾಧರಿಸಿ ಮುಖ್ಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್ ವೃಂದದ ಅಂತಿಮ ಜ್ಯೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ:20.08.2001ರ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ:ಡಿಪಿಎಆರ್ 5 ಎಸ್‌ಹೆಚ್‌ಡಿ 2001(1)ರಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿತ್ತು.

ಭಾರತ ಸಂವಿಧಾನದ 80ನೇ ತಿದ್ದುಪಡಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2001ರಂತೆ ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಜಾತಿ/ಪಂಗಡದ ನೌಕರರಿಗೆ ಜ್ಯೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ಕಾಪಾಡುವ ದೃಷ್ಟಿಯಿಂದ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ದಿನಾಂಕ:27.02.2002 ಹಾಗೂ 28.08.2002ರಂದು ಹೊರಡಿಸಿದ ಎರಡು ಸುಗ್ರೀವಾಜ್ಞೆಗಳನ್ವಯ ಹಾಗೂ ಲೋಕೋಪಯೋಗಿ ಇಲಾಖೆಯ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ:ಲೋಇ 83 ಎಸ್‌ಪಿಜಿ 2002, ದಿನಾಂಕ:11.04.2002ರಲ್ಲಿ ಅಧೀಕ್ಷಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್ ವೃಂದದ ದಿನಾಂಕ:01.03.2002ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಪ್ರಕಟಿಸಿದ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜ್ಯೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಆಧಾರಿಸಿ ಮುಖ್ಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್ ವೃಂದದ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜ್ಯೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ:01.03.2002ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ದಿನಾಂಕ:12.04.2002ರ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ: ಸಿಆಸುಇ 74 ಎಸ್‌ಹೆಚ್‌ಡಿ 2002(1)ರಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿತ್ತು. ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ಅನೇಕ ಪ್ರಕರಣಗಳು ಬಾಕಿ ಇದ್ದ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಅಂತಿಮ ಜ್ಯೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿರಲಿಲ್ಲ.

ಅನಂತರ, ಶ್ರೀ ಬಿ.ಕೆ. ಪವಿತ್ರ ಮತ್ತು ಇತರರು ವಿರುದ್ಧ ಯೂನಿಯನ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಪ್ರಕರಣದಲ್ಲಿ ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು ಸಿವಿಲ್ ಅಪೀಲು ಸಂಖ್ಯೆ:2368/2011 ಮತ್ತು ಇತರ ಸಿವಿಲ್ ಅಪೀಲುಗಳಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ:09.02.2017ರಂದು [(2017)4 SCC 620] ನೀಡಿರುವ ತೀರ್ಪಿನಲ್ಲಿ "Karnataka Determination of Seniority of the Government Servants promoted on the Basis of Reservation (To Posts in the Civil Services of the State) Act, 2002 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 3 ಮತ್ತು 4ನ್ನು ಸಂವಿಧಾನದ ಅನುಚ್ಛೇದ 14 ಮತ್ತು 16ನ್ನು "ultra vires Articles 14 and 16 of the Constitution" ಎಂದು ಆದೇಶಿಸಿದ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಮತ್ತು ಆಡಳಿತ ಸುಧಾರಣೆ ಲಾಖೆ (ಸೇವಾ ನಿಯಮಗಳು) ವಿಭಾಗವು ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ:ಸಿಆಸುಇ 182 ಎಸ್‌ಆರ್‌ಆರ್ 2011, ದಿನಾಂಕ:06.05.2017ರಲ್ಲಿ ನೀಡಿರುವ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳನುಸಾರ ಮುಂಬಡ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಮೀಸಲಾತಿ ನೀತಿಯನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿರುವ ಎಲ್ಲಾ ವೃಂದಗಳ ಮತ್ತು ಅವುಗಳ ಉನ್ನತ ವೃಂದಗಳ ಜ್ಯೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲು ಆದೇಶಿಸಿದ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ, ಲೋಕೋಪಯೋಗಿ ಇಲಾಖೆಯು ಪ್ರಕಟಿಸಿದ ಅಧೀಕ್ಷಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್ ವೃಂದದ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜ್ಯೇಷ್ಠತಾ

ಪಟ್ಟಿಯನ್ನಾಧರಿಸಿ ಮುಖ್ಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್ ವೃಂದದ ದಿನಾಂಕ:04.08.1978 ರಿಂದ 06.02.2004ರ ವರೆಗಿನ ಅವಧಿಯ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜ್ಯೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ:04.11.2017ರ ಅಧಿಸೂಚನೆಯಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಅಂತಿಮ ಜ್ಯೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ:12.03.2018ರಂದು ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿತ್ತು.

ಪ್ರಸ್ತುತ, ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು ದಿನಾಂಕ:10.05.2019ರಂದು ನೀಡಿದ ತೀರ್ಪಿನನ್ವಯ ಕರ್ನಾಟಕ (ರಾಜ್ಯದ ಸಿವಿಲ್ ಸೇವೆಗಳಲ್ಲಿನ ಹುದ್ದೆಗಳಿಗೆ) ಮೀಸಲಾತಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಬಡ್ತಿ ಹೊಂದಿರುವ ಸರ್ಕಾರಿ ನೌಕರರಿಗೆ ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾದ ಜ್ಯೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಅಧಿನಿಯಮ 2007ರನ್ವಯ ಕ್ರಮ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಬಗ್ಗೆ ಸಿಆಸುಇ (ಸೇವಾ ನಿಯಮಗಳು) ವಿಭಾಗವು ದಿನಾಂಕ:15.05.2019ರ ಸರ್ಕಾರಿ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ:ಸಿಆಸುಇ 186 ಎಸ್‌ಆರ್‌ಎಸ್ 2018ರಲ್ಲಿ ನೀಡಿರುವ ಮಾರ್ಗ ಸೂಚನೆಗಳನ್ವಯ ಹಾಗೂ ಲೋಕೋಪಯೋಗಿ ಇಲಾಖೆಯು ದಿನಾಂಕ:27.08.2019ರಂದು ಪ್ರಕಟಿಸಿದ್ದ ಅಧೀಕ್ಷಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್ ವೃಂದದ ಅಂತಿಮ ಜ್ಯೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನಾಧಾರಿಸಿ ಮುಖ್ಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್ ವೃಂದದ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜ್ಯೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸಿ, ಆಕ್ಷೇಪಣೆ/ಸಲಹೆಗಳಿದ್ದಲ್ಲಿ ಬಾಧಿತರಾದವರು ತಮ್ಮ ಆಕ್ಷೇಪಣೆ/ಸಲಹೆಗಳನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲು 15 ದಿನಗಳ ಕಾಲಾವಕಾಶವನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿತ್ತು.

ಹಾಗೆಯೇ, ಲೋಕೋಪಯೋಗಿ ಇಲಾಖೆಯು ಹೊರಡಿಸಿದ್ದ ಪೂರಕ ವೃಂದದ ಅಂತಿಮ ಜ್ಯೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಅನೇಕ ಲೋಪದೋಷಗಳು ಕಂಡುಬಂದ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಅವುಗಳನ್ನು ಸರಿಪಡಿಸಿ ಪರಿಷ್ಕೃತ ಅಂತಿಮ ಜ್ಯೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸಿ ಪ್ರತಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸುವಂತೆ ಆಡಳಿತ ಇಲಾಖೆಯನ್ನು ಕೋರಲಾಗಿತ್ತು. ಆಡಳಿತ ಇಲಾಖೆಯು ಅದರಂತೆ, ದಿನಾಂಕ:18.02.2020ರ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ: ಲೋಇ 220 ಸೇಎಸು 2019 (ಭಾಗ-1) ರಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಿದ ಪರಿಷ್ಕೃತ ಅಂತಿಮ ಜ್ಯೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿದೆ. ಹಾಗೂ ಮುಖ್ಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್ ವೃಂದದ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜ್ಯೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸ್ವೀಕೃತವಾದ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳನ್ನು ನಿಯಮಾನುಸಾರ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಯನುಸಾರ ಹಾಗೂ ಸೇವಾ ನಿಯಮಗಳು ವಿಭಾಗದ ಅಭಿಪ್ರಾಯದನ್ವಯ ಪರಿಶೀಲಿಸಿದೆ.

ಮೇಲ್ಕಂಡ ಎಲ್ಲಾ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಮುಖ್ಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್ ವೃಂದದಲ್ಲಿ 04.08.1978 ರಿಂದ 31.05.2018ರವರೆಗೆ ಮುಂಬಡ್ತಿಯಿಂದ ಉದ್ಭವವಾದ ರಿಕ್ತ ಸ್ಥಾನಗಳ ವಿವರವನ್ನು ಅನುಬಂಧ-1ರಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಅಂತಿಮ ಜ್ಯೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಅನುಬಂಧ-2ರಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಸ್ವೀಕೃತವಾದ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳಿಗೆ ವಿವರಣೆಗಳನ್ನು ಅನುಬಂಧ-3ರಲ್ಲಿ ಇದರೊಂದಿಗೆ ಲಗತ್ತಿಸಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆದೇಶಾನುಸಾರ ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ,

(ಶ್ರ.ದೇ. ಸುನಂದ)
ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ,
ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಮತ್ತು ಆಡಳಿತ ಸುಧಾರಣೆ ಇಲಾಖೆ
(ಸೇವೆಗಳು-3).

ಅನುಬಂಧ-1

ಮುಖ್ಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್ ವೃಂದಕ್ಕೆ ಮುಂಬಡ್ತಿ ನೀಡಿದ ಅಧಿಸೂಚನೆಗಳ ವಿವರ

Sl. No.	NOTIFICATION NUMBER AND DATE	NUMBER OF PROMOTIONS
(1)	(2)	(3)
1.	04-08-1978	1
2.	05-08-1978	1
3.	12-08-1978	1
4.	19-10-1978	1
5.	03-11-1978	1
6.	22-11-1979	1
7.	23-11-1979	2
8.	DPAR 187 SHD 79, Dated: 29-11-1979	8

9.	DPAR 187 SHD 78, Dated: 04-08-1980	8
10.	DPAR 279 SHD 80, Dated: 24-11-1980	2
11.	DPAR 279 SHD 80, Dated: 23-05-1981	6
12.	DPAR 279 SHD 80, Dated: 01-07-1981	2
13.	DPAR 279 SHD 80, Dated: 17-08-1981	3
14.	DPAR 170 SHD 81, Dated: 21-11-1981	3
15.	DPAR 71 SHD 82, Dated: 08-04-1982	6
16.	DPAR 71 SHD 82, Dated: 30-06-1982	1
17.	01-08-1982	2
18.	21-09-1982	3
19.	03-11-1982	2
20.	DPAR 180 SHD 83, Dated: 27-12-1983	9
21.	21-01-1984	1
22.	31-03-1984	1
23.	DPAR 50 SHD 84, Dated: 05-09-1985	4
24.	DPAR 68 SHD 86, Dated: 05-05-1986	4
25.	11-08-1986	1
26.	28-04-1987	4
27.	05-03-1988	3
28.	07-06-1988	2
29.	06-08-1988	2
30.	18-02-1989	1
31.	14-08-1989	10
32.	13-09-1989	3
33.	ಸಿಆಸುಇ 223 ಸೇಇಮು 88, ದಿನಾಂಕ: 04–10–1989	1
34.	02–03–1990	2
35.	ಸಿಆಸುಇ 334 ಸೇಇಮು 89, ದಿನಾಂಕ: 29–06–1990	5
36.	ಸಿಆಸುಇ 334 ಸೇಇಮು 89, ದಿನಾಂಕ: 20–09–1990	4
37.	ಸಿಆಸುಇ 334 ಸೇಇಮು 89, ದಿನಾಂಕ: 11–02–1991	6
38.	30–11–1991	1
39.	ಸಿಆಸುಇ 50 ಸೇಇಮು 91, ದಿನಾಂಕ; 21–12–1991	12
40.	ಸಿಆಸುಇ 87 ಸೇಇಮು 92, ದಿನಾಂಕ: 16–07–1992	09
41.	ಸಿಆಸುಇ 178 ಸೇಇಮು 92, ದಿನಾಂಕ: 22–10–1992	1
42.	ಸಿಆಸುಇ 52 ಸೇಇಮು 93, ದಿನಾಂಕ: 05–08–1993	7
43.	ಸಿಆಸುಇ 52 ಸೇಇಮು 93 (ಭಾಗ), ದಿನಾಂಕ: 09–11–1993	1
44.	ಸಿಆಸುಇ 174 ಸೇಇಮು 93, ದಿನಾಂಕ: 23–12–1993	4
45.	ಸಿಆಸುಇ 33 ಸೇಇಮು 94, ದಿನಾಂಕ: 29–04–1994	5
46.	14–09–1994	1
47.	29–09–1994	1
48.	06–12–1994	1
49.	ಸಿಆಸುಇ 13 ಸೇಇಮು 95, ದಿನಾಂಕ: 21–02–1995	5
50.	20–06–1995	1

(1)	(2)	(3)
51.	29–06–1995	1
52.	ಸಿಆಸುಇ 29 ಸೇಇಮು 95, ದಿನಾಂಕ: 11–07–1995	6
53.	ಸಿಆಸುಇ 95 ಸೇಇಮು 95, ದಿನಾಂಕ: 28–09–1995	5
54.	ಸಿಆಸುಇ 95 ಸೇಇಮು 95, ದಿನಾಂಕ: 30–09–1995	1
55.	ಸಿಆಸುಇ 166 ಸೇಇಮು 95, ದಿನಾಂಕ: 09–12–1995	6
56.	14–12–1995	1
57.	ಸಿಆಸುಇ 166 ಸೇಇಮು 95, ದಿನಾಂಕ: 18–01–1996	1

58.	ಸಿಆಸುಇ 32 ಸೇಇಮು 96, ದಿನಾಂಕ: 28–03–1996	1
59.	ಸಿಆಸುಇ 32 ಸೇಇಮು 96, ದಿನಾಂಕ: 21–05–1996	2
60.	24–07–1996	3
61.	ಸಿಆಸುಇ 100 ಸೇಇಮು 96, ದಿನಾಂಕ: 07–09–1996	8
62.	ಸಿಆಸುಇ 166 ಸೇಇಮು 96, ದಿನಾಂಕ: 26–11–1996	5
63.	ಸಿಆಸುಇ 20 ಸೇಇಮು 97, ದಿನಾಂಕ: 11–04–1997	11
64.	ಸಿಆಸುಇ 20 ಸೇಇಮು 97, ದಿನಾಂಕ: 03–06–1997	9
65.	ಸಿಆಸುಇ 20 ಸೇಇಮು 97, ದಿನಾಂಕ: 02–08–1997	3
66.	ಸಿಆಸುಇ 138 ಸೇಇಮು 97, ದಿನಾಂಕ: 22–12–1997	6
67.	ಸಿಆಸುಇ 138 ಸೇಇಮು 97, ದಿನಾಂಕ: 26–05–1998	4
68.	ಸಿಆಸುಇ 43 ಸೇಇಮು 98, ದಿನಾಂಕ: 25–06–1998	6
69.	ಸಿಆಸುಇ 43 ಸೇಇಮು 98, ದಿನಾಂಕ: 28–08–1998	4
70.	ಸಿಆಸುಇ 43 ಸೇಇಮು 98, ದಿನಾಂಕ: 20–03–1999	4
71.	ಸಿಆಸುಇ 21 ಸೇಇಮು 99, ದಿನಾಂಕ: 18–06–1999	11
72.	ಸಿಆಸುಇ 148 ಸೇಇಮು99, ದಿನಾಂಕ: 27–12–1999	5
73.	DPAR 93 SHD 2001(1), Dated: 27-08-2001	24
74.	DPAR 93 SHD 2001, Dated: 06-12-2001	1
75.	ಸಿಆಸುಇ 127 ಸೇಇಮು 2001, ದಿನಾಂಕ: 13–11–2001	2
76.	ಸಿಆಸುಇ 191 ಸೇಇಮು 2002, ದಿನಾಂಕ: 29–11–2002	2
77.	ಸಿಆಸುಇ 191 ಸೇಇಮು 2002, ದಿನಾಂಕ: 20–02–2003	15
78.	ಸಿಆಸುಇ 191 ಸೇಇಮು 2002(ಭಾ), ದಿನಾಂಕ: 28–05–2003	2
79.	ಸಿಆಸುಇ 191 ಸೇಇಮು 2002(ಭಾ), ದಿನಾಂಕ: 19–06–2003	1
80.	ಸಿಆಸುಇ 123 ಸೇಇಮು 2003, ದಿನಾಂಕ: 22–10–2003	1
81.	29–01–2004	1
82.	ಸಿಆಸುಇ 112 ಸೇಇಮು 2003, ದಿನಾಂಕ: 06–02–2004	3
83.	ಸಿಆಸುಇ 24 ಸೇಮುಇ 2018, ದಿನಾಂಕ: 31–05–2018	52

(ಶ್ರ.ದೇ. ಸುನಂದ)
ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ,
ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಮತ್ತು ಆಡಳಿತ ಸುಧಾರಣಾ ಇಲಾಖೆ
(ಸೇವೆಗಳು–3)

SL. No	Interse Seniority in the S.E cadre	Name of the Engineer	SC/ ST	Date of Birth	Actual Date of Promotion as SE	Proposed Eligibility Date for Promotion as SE	Actual date of CE promotion	Proposed CE Eligibility Date	Remarks
1		Dharmaiah Gowda M R		30-10-1924			04-08-1978	04-08-1978	
2		Ashwathnarayan Reddy SM		29-10-1925			05-08-1978	05-08-1978	
3		Noor Ahmed		06-06-1925			12-08-1978	12-08-1978	
4		Venkat Reddy K		12-09-1924			19-10-1978	19-10-1978	
5		Banaji R		24-05-1924			03-11-1978	03-11-1978	
6		Rao B A		12-11-1926			22-11-1979	22-11-1979	
7		Venkataramanappa A		12-11-1928			23-11-1979	23-11-1979	
8		Nanjundaswamy PL		14-07-1929			23-11-1979	23-11-1979	
9		Ramaswamy H N		08-10-1928			29-11-1979	29-11-1979	
10		Janardhana BN		01-10-1928			29-11-1979	29-11-1979	
11		Nagarajan K R		15-10-1925			29-11-1979	29-11-1979	
12		Patil RK					29-11-1979	29-11-1979	
13		Iyengar HSS					29-11-1979	29-11-1979	
14		Anantharamaiah KS		20-08-1925			29-11-1979	29-11-1979	
15		Seetharamaiah PR		30-06-1926			29-11-1979	29-11-1979	
16		Bhat HS		10-06-1927			29-11-1979	29-11-1979	

SL. No	Interse Seniority in the S.E cadre	Name of the Engineer	SC/ ST	Date of Birth	Actual Date of Promotion as SE	Proposed Eligibility Date for Promotion as SE	Actual date of CE promotion	Proposed CE Eligibility Date	Remarks
17		Rudraiah K					04-08-1980	04-08-1980	
18		Anigol UM					04-08-1980	04-08-1980	
19		Narayan YM					04-08-1980	04-08-1980	
20		Savadatti KR		07-06-1926			04-08-1980	04-08-1980	
21		Sachidev RC		09-03-1933			04-08-1980	04-08-1980	
22		Nagendra VL		18-01-1927			04-08-1980	04-08-1980	
23		Basavaraju BM		17-03-1932			04-08-1980	04-08-1980	
24		Somashekar PV		10-10-1926			04-08-1980	04-08-1980	
25		Vittal Rao MB		12-04-1928			24-11-1980	24-11-1980	
26		Chikkannayappa M					24-11-1980	24-11-1980	
27		Desai BN		08-01-1932			23-05-1981	23-05-1981	
28		Shivamurthy M					23-05-1981	23-05-1981	
29		Venkareddy M					23-05-1981	23-05-1981	
30		Chetty YLN		01-07-1931			23-05-1981	23-05-1981	
31		Chikkanna R		16-01-1931			23-05-1981	23-05-1981	
32		Chandrashekar TR		15-11-1932			23-05-1981	23-05-1981	
33		Mohd. Yakub K		25-04-1927			01-07-1981	01-07-1981	

SL. No	Interse Seniority in the S.E cadre	Name of the Engineer	SC/ ST	Date of Birth	Actual Date of Promotion as SE	Proposed Eligibility Date for Promotion as SE	Actual date of CE promotion	Proposed CE Eligibility Date	Remarks
34		Rajan BH		01-05-1932			01-07-1981	01-07-1981	
35		Krishnmurthy G A		20-02-1927			17-08-1981	17-08-1981	
36		Thyaranna H.S.		06-11-1926			17-08-1981	17-08-1981	
37		Shivalingaiah L	SC	10-10-1930			17-08-1981	17-08-1981	
38		Shivashankar GH		20-10-1930			21-11-1981	21-11-1981	
39		Lalaji Salian M		10-05-1927			21-11-1981	21-11-1981	
40		Bettana Gowda P		18-09-1927			21-11-1981	21-11-1981	
41		Reddy BA		06-03-1931			08-04-1982	08-04-1982	
42		Sathyanarayana Shetty DK		19-04-1932			08-04-1982	08-04-1982	
43		Basavaraj G		15-12-1931			08-04-1982	08-04-1982	
44		Ghulam Ahmed		04-05-1932			08-04-1982	08-04-1982	
45		Veerappa SN		24-06-1927			08-04-1982	08-04-1982	
46		Chidambaramurthy HM		15-03-1929			08-04-1982	08-04-1982	
47		Ranganna T		02-03-1930			30-06-1982	30-06-1982	
48		Ramaiah V		10-06-1931			01-08-1982	01-08-1982	

SL. No	Interse Seniority in the S.E cadre	Name of the Engineer	SC/ ST	Date of Birth	Actual Date of Promotion as SE	Proposed Eligibility Date for Promotion as SE	Actual date of CE promotion	Proposed CE Eligibility Date	Remarks
49		Rudraiah S		06-04-1932			01-08-1982	01-08-1982	
50		Narasimhamurthy KV		10-06-1931			21-09-1982	21-09-1982	
51		Arasu VT		19-02-1930			21-09-1982	21-09-1982	
52		Das TG		25-12-1931			21-09-1982	21-09-1982	
53		Haladappa S		08-06-1930			03-11-1982	03-11-1982	
54	1	Krishnacharya H		23-05-1931	30-04-1977	18-10-1978	11-08-1986	03-11-1982	
55	3	Selvaraj A		06-01-1930	20-12-1977	17-11-1978	03-11-1982	27-12-1983	
56	12	Kamath SJ		30-05-1932	08-08-1980	19-01-1979	27-12-1983	27-12-1983	
57	15	Kotturshettar PC		09-12-1929	08-08-1980	08-08-1980	27-12-1983	27-12-1983	
58	16	Chiniwal HS		01-03-1933	08-08-1980	08-08-1980	27-12-1983	27-12-1983	
59	17	Patil VS		12-01-1931	08-08-1980	08-08-1980	21-01-1984	27-12-1983	
60	19	Eswar CH		28-10-1931	08-08-1980	08-08-1980	05-03-1988	27-12-1983	
61	21	Ananth K		08-07-1930	08-08-1980	08-08-1980	27-12-1983	27-12-1983	
62	22	Angadi SK		21-12-1932	08-08-1980	08-08-1980	05-03-1988	27-12-1983	
63	43	Mohammed Yousuf M		04-12-1928		08-08-1980		27-12-1983	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ

SL. No	Interse Seniority in the S.E cadre	Name of the Engineer	SC/ ST	Date of Birth	Actual Date of Promotion as SE	Proposed Eligibility Date for Promotion as SE	Actual date of CE promotion	Proposed CE Eligibility Date	Remarks
64	47	Jagadeeshan C		03-01-1929		08-08-1980		21-01-1984	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ
65	50	Muniswamy M		01-09-1929	04-07-1983	08-08-1980		31-03-1984	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ
66	52	Hukkeri GD		10-02-1930	19-01-1983	13-08-1981		05-09-1985	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ
67	53	Shivaram N		10-04-1930	04-07-1983	13-08-1981		05-09-1985	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ
68	56	Mohan SR		17-12-1929	04-01-1984	13-08-1981		05-09-1985	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ
69	57	Ramchandra Rao TC		17-04-1931	04-01-1984	13-08-1981		05-09-1985	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ
70	60	Srikantaiah AS		19-11-1929	13-06-1984	13-08-1981		05-05-1986	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ
71	61	Madhava Rao		11-07-1930	17-01-1984	13-08-1981		05-05-1986	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ
72	62	Raghavendra Rao B		22-04-1932	17-01-1984	13-08-1981		05-05-1986	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ
73	63	Sreenivasa Murthy H		21-11-1931		13-08-1981		05-05-1986	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ

SL. No	Interse Seniority in the S.E cadre	Name of the Engineer	SC/ ST	Date of Birth	Actual Date of Promotion as SE	Proposed Eligibility Date for Promotion as SE	Actual date of CE promotion	Proposed CE Eligibility Date	Remarks
74	64	Purohit HB		05-05-1930	06-08-1984	13-08-1981		11-08-1986	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ
75	66	Pai KR		17-05-1930	28-12-1984	13-08-1981		28-04-1987	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ
76	67	Mammigatti SB		11-06-1930	05-09-1985	13-08-1981		28-04-1987	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ
77	68	Nadigir MB		19-02-1931	05-09-1985	13-08-1981		28-04-1987	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ
78	69	Yeli MM		07-04-1931	05-09-1985	13-08-1981		28-04-1987	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ
79	71	Shanbag US		09-07-1931	05-09-1985	13-08-1981		05-03-1988	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ
80	73	Rogi SS		02-06-1930	23-06-1986	18-08-1981		05-03-1988	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ
81	74	Kumbar SK		01-07-1930	05-09-1985	18-08-1981		05-03-1988	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ
82	75	Sabnis SV		04-09-1930	05-09-1985	18-08-1981		07-06-1988	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ

SL. No	Interse Seniority in the S.E cadre	Name of the Engineer	SC/ ST	Date of Birth	Actual Date of Promotion as SE	Proposed Eligibility Date for Promotion as SE	Actual date of CE promotion	Proposed CE Eligibility Date	Remarks
83	76	Navali VM		15-08-1930	23-06-1986	10-03-1982		07-06-1988	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ
84	77	Eshwaran MD		13-10-1932	23-06-1986	10-03-1982		06-08-1988	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ
85	80	Byra Reddy BH		16-11-1930		03-07-1982		06-08-1988	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ
86	84	Shammanna MD		16-02-1931	13-06-1984	03-07-1982		18-02-1989	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ
87	88	Bhaktavatsala HS		07-09-1931	13-06-1984	03-07-1982		14-08-1989	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ
88	90	Niranjan Ram B *		07-11-1933	01-09-1986	03-07-1982	30-11-1991	14-08-1989	
89	94	Nanjundaswamy K		20-04-1932	12-10-1987	13-09-1982		14-08-1989	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ
90	95	Gundappa AK		21-03-1933	30-09-1986	13-09-1982		14-08-1989	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ
91	100	Puttappa S		14-05-1932	03-03-1987	19-01-1983		14-08-1989	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ
92	102	Ramachnadra Rao TN *		11-12-1933	03-03-1987	19-01-1983	21-12-1991	14-08-1989	

SL. No	Interse Seniority in the S.E cadre	Name of the Engineer	SC/ ST	Date of Birth	Actual Date of Promotion as SE	Proposed Eligibility Date for Promotion as SE	Actual date of CE promotion	Proposed CE Eligibility Date	Remarks
93	103	Subbarao KG		07-08-1931	01-06-1988	19-01-1983		14-08-1989	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ
94	104	Aswatha Naraya Shetty B		31-08-1932	01-06-1988	19-01-1983		14-08-1989	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ
95	106	Aswathanarayana G		12-04-1935	08-08-1980	04-07-1983	27-12-1983	14-08-1989	
96	107	Rudrappa TS		22-04-1934	08-08-1980	04-07-1983	31-03-1984	14-08-1989	
97	108	Krishnamurthy V		19-06-1934	08-08-1980	04-07-1983	05-09-1985	13-09-1989	
98	109	Nagarajan BN		12-05-1936	08-08-1980	04-07-1983	05-09-1985	13-09-1989	
99	110	Ramachnadraiah N		08-09-1932	08-08-1980	04-07-1983	27-12-1983	13-09-1989	
100	111	Venkatesh G		24-05-1935	08-08-1980	04-07-1983	05-09-1985	04-10-1989	
101	112	Mohammed A Salam		01-08-1933	08-08-1980	04-07-1983	27-12-1983	02-03-1990	
102	113	Venkatesha Prasad NR		07-11-1936	08-08-1980	04-07-1983	27-12-1983	02-03-1990	
103	114	Narasegowda MN		28-09-1935	08-08-1980	03-09-1983	05-03-1988	29-06-1990	
104	115	Krishnappa M		20-04-1935	08-08-1980	05-10-1983	05-09-1985	29-06-1990	
105	116	Shivananda M		10-03-1937	08-08-1980	05-10-1983	05-05-1986	29-06-1990	
106	117	Umesha Rao Y		11-11-1935	08-08-1980	04-01-1984	05-05-1986	29-06-1990	

SL. No	Interse Seniority in the S.E cadre	Name of the Engineer	SC/ ST	Date of Birth	Actual Date of Promotion as SE	Proposed Eligibility Date for Promotion as SE	Actual date of CE promotion	Proposed CE Eligibility Date	Remarks
107	118	Narayanamurthy HV		04-08-1930	08-08-1980	04-01-1984	05-05-1986		RBGE
108	119	Ranganathan MS		20-05-1934	08-08-1980	04-01-1984	05-05-1986	29-06-1990	
109	121	Mallikarjuna A		15-07-1932	08-08-1980	17-01-1984	28-04-1987		RBGE
110	122	Channaveeraiah HR		17-05-1932	08-08-1980	17-01-1984	28-04-1987		RBGE
111	123	Siddappa MB		01-06-1930	08-08-1980	17-01-1984	28-04-1987		RBGE
112	125	Srinivasa Rao		23-06-1935	08-08-1980	17-01-1984	07-06-1988	20-09-1990	
113	126	Channe Gowda DC		15-08-1929	08-08-1980	17-01-1984	28-04-1987		RBGE
114	127	Umla Naik		30-11-1931	08-08-1980	17-01-1984	07-06-1988		RBGE
115	128	Shavi RP		15-11-1930	08-08-1980	17-01-1984	06-08-1988		RBGE
116	132	Channabasavaiah KG		14-07-1931	13-08-1981	13-06-1984	06-08-1988		RBGE
117	133	Vandakudri BP		14-03-1931	13-08-1981	13-06-1984	18-02-1989		RBGE
118	134	Chandrasekhara KN		15-07-1937	13-08-1981	13-06-1984	14-08-1989	20-09-1990	
119	135	Channasomaiah HC		02-05-1932	13-08-1981	13-06-1984	14-08-1989		RBGE
120	138	Krishna T		14-09-1933	13-08-1981	06-08-1984	14-08-1989	20-09-1990	
121	139	Chandrasekhar R		09-06-1935	13-08-1981	06-08-1984	14-08-1989	20-09-1990	

SL. No	Interse Seniority in the S.E cadre	Name of the Engineer	SC/ ST	Date of Birth	Actual Date of Promotion as SE	Proposed Eligibility Date for Promotion as SE	Actual date of CE promotion	Proposed CE Eligibility Date	Remarks
122	141	Nanjappa RP		13-01-1933	13-08-1981	28-12-1984	14-08-1989		RBGE
123	142	Ramadas BR		09-11-1935	13-08-1981	28-12-1984	14-08-1989	11-02-1991	
124	143	Babu M		07-08-1934	13-08-1981	28-12-1984	14-08-1989	11-02-1991	
125	144	Bolishetty SG		07-05-1933	13-08-1981	05-09-1985	14-08-1989	11-02-1991	
126	145	Venkatesha Rao		18-06-1934	13-08-1981	05-09-1985	14-08-1989	11-02-1991	
127	146	Radhakrishna TG *		05-02-1934	13-08-1992	05-09-1985	14-08-1989	11-02-1991	
128	147	Mustaq Ahmed		23-11-1931	06-08-1984	05-09-1985	13-09-1989		RBGE
129	148	Gopal V		15-05-1934	13-08-1981	05-09-1985	13-09-1989	11-02-1991	
130	150	Chikkaiah C		05-03-1932	10-03-1982	05-09-1985	13-09-1989		RBGE
131	151	Basavarajappa DR		12-10-1931	10-03-1982	05-09-1985	04-10-1989		RBGE
132	152	Rajanna BS		22-10-1935	03-07-1982	05-09-1985	02-03-1990	30-11-1991	
133	154	Basavaraju I		07-04-1932	03-07-1982	23-06-1986	02-03-1990		RBGE
134	158	Hemanna Setty KK		04-05-1935	03-07-1982	30-09-1986	29-06-1990	21-12-1991	
135	159	Chandrasekharappa KA		15-10-1935	03-07-1982	30-09-1986	29-06-1990	21-12-1991	
136	160	Rangaiah K		06-10-1936	03-07-1982	30-09-1986		21-12-1991	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ

SL. No	Interse Seniority in the S.E cadre	Name of the Engineer	SC/ ST	Date of Birth	Actual Date of Promotion as SE	Proposed Eligibility Date for Promotion as SE	Actual date of CE promotion	Proposed CE Eligibility Date	Remarks
137	161	Rangaiah S		15-03-1936	03-07-1982	03-03-1987	29-06-1990	21-12-1991	
138	162	Kempaiah K		18-11-1932	03-07-1982	03-03-1987	29-06-1990		RBGE
139	163	Nanjundappa CN		08-06-1932	03-07-1982	03-03-1987	29-06-1990		RBGE
140	165	Gopalakrishna Setty GV		10-03-1934	03-07-1982	05-06-1987	11-02-1991	21-12-1991	
141	168	Sridhar TN		25-05-1935	13-09-1982	12-10-1987	20-09-1990	21-12-1991	
142	170	Ujjankop SR		25-11-1938	01-06-1988	12-10-1987	20-09-1990	21-12-1991	
143	171	Ramesh CR		12-12-1941	11-10-1988	12-10-1987	20-09-1990	21-12-1991	
144	172	Panchagatti SM		08-01-1939	11-10-1988	12-10-1987	20-09-1990	21-12-1991	
145	173	Raja Rao S		02-03-1941	23-12-1988	12-10-1987	11-02-1991	21-12-1991	
146	174	Laxman Rao CB		25-12-1932	08-08-1980	12-10-1987	27-12-1983		RBGE
147	176	Narasimappa A	SC	15-08-1934	04-07-1983	06-01-1988	11-02-1991	21-12-1991	
148	177	Manchaiah S	SC	11-04-1935	05-10-1983	06-01-1988	11-02-1991	21-12-1991	
149	178	Thimmappa Marchala	SC	14-04-1937	28-12-1984	06-01-1988	11-02-1991	16-07-1992	
150	179	Mallikarjunaiah DH	SC	04-10-1937	05-10-1983	06-01-1988	11-02-1991	16-07-1992	
151	193	Venkataswamy M		10-07-1934	19-05-1988	31-05-1988		16-07-1992	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ

SL. No	Interse Seniority in the S.E cadre	Name of the Engineer	SC/ ST	Date of Birth	Actual Date of Promotion as SE	Proposed Eligibility Date for Promotion as SE	Actual date of CE promotion	Proposed CE Eligibility Date	Remarks
152	211	Hanumanthaiah D	SC	06-05-1936	13-06-1984	11-10-1988		16-07-1992	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ
153	212	Shashisekhara Rao BR		03-03-1934	11-10-1988	11-10-1988	21-12-1991		RBGE
154	214	Gopala Rao HV		10-05-1934	11-10-1988	11-10-1988	21-12-1991		RBGE
155	217	Venkatesh KN		25-03-1934	11-10-1988	23-12-1988	21-12-1991		RBGE
156	221	Gulam Mahoob		02-07-1934	22-03-1989	22-03-1989	21-12-1991	16-07-1992	
157	230	KaliPrasad K	ST	19-07-1936	11-10-1988	22-03-1989	21-12-1991	16-07-1992	
158	232	Syed Seerajuddin Ahmed		30-05-1935	22-03-1989	22-03-1989	21-12-1991	16-07-1992	
159	245	Hanumantha Rao K		11-06-1935	12-07-1989	12-07-1989	21-12-1991	16-07-1992	
160	247	Subbarao MN		22-07-1934	12-07-1989	12-07-1989	21-12-1991	16-07-1992	
161	259	Gadagkar MM		22-02-1936	12-09-1989	12-09-1989	16-07-1992	22-10-1992	
162	261	Lakshmikanth S		06-10-1934	12-09-1989	12-09-1989	16-07-1992		RBGE
163	262	Balaji Prasad J		27-03-1935	12-09-1989	12-09-1989	16-07-1992		RBGE
164	279	Anantha Raj N		04-08-1935	10-08-1990	28-12-1989	05-08-1993	05-08-1993	
165	282	Panduranga Rao BD		16-02-1938	10-08-1990	01-03-1990	05-08-1993	05-08-1993	
166	285	Parthasarathy S		19-08-1937	10-08-1990	01-03-1990	05-08-1993	05-08-1993	

SL. No	Interse Seniority in the S.E cadre	Name of the Engineer	SC/ ST	Date of Birth	Actual Date of Promotion as SE	Proposed Eligibility Date for Promotion as SE	Actual date of CE promotion	Proposed CE Eligibility Date	Remarks
167	286	Ammanna PB		15-04-1936	10-08-1990	24-05-1990		05-08-1993	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ
168	287	Basappa HB		27-10-1936	10-08-1990	24-05-1990		05-08-1993	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ
169	288	Gopalareddy BK		10-03-1936	10-08-1990	24-05-1990	05-08-1993	05-08-1993	
170	289	Channappa BN		04-07-1936	10-08-1990	24-05-1990	05-08-1993	05-08-1993	
171	291	Veerabhadraiah M		16-05-1937	10-08-1990	24-05-1990	09-11-1993	09-11-1993	
172	295	Krishnachari D		05-06-1936	10-08-1990	25-05-1990	23-12-1993	23-12-1993	
173	298	Puttaswamy T		01-07-1936	10-08-1990	10-08-1990	23-12-1993	23-12-1993	
174	299	Basavaraja BC		09-12-1939	10-08-1990	10-08-1990	23-12-1993	23-12-1993	
175	305	Chandrashekarappa BS		01-07-1937	03-01-1991	10-08-1990	29-04-1994	23-12-1993	
176	306	Hanumantharaya H		02-03-1937	03-01-1991	10-08-1990	29-04-1994	29-04-1994	
177	308	Shrinivasa GT		31-10-1937	03-01-1991	10-08-1990	29-04-1994	29-04-1994	
178	311	Appanna ED		07-05-1936	03-01-1991	10-08-1990		29-04-1994	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ
179	312	Venkataraman TS		11-03-1937	03-01-1991	10-08-1990	06-12-1994	29-04-1994	
180	318	Hombaiah M		16-05-1937	02-04-1991	03-01-1991	14-09-1994	29-04-1994	

SL. No	Interse Seniority in the S.E cadre	Name of the Engineer	SC/ ST	Date of Birth	Actual Date of Promotion as SE	Proposed Eligibility Date for Promotion as SE	Actual date of CE promotion	Proposed CE Eligibility Date	Remarks
181	322	Shrinivasamurthy N		28-10-1936	02-04-1991	03-01-1991	29-04-1994	14-09-1994	
182	324	Harikrishna NG		03-03-1939	02-04-1991	03-01-1991	29-04-1994	29-09-1994	
183	325	Babu CN		24-09-1936	02-04-1991	03-01-1991	29-09-1994		RBGE
184	332	Ramaswamy KS		19-11-1937	30-06-1991	03-01-1991	21-02-1995	06-12-1994	
185	345	Nagaraja Shetty KG		05-10-1937	28-12-1991	02-04-1991	18-09-1995	21-02-1995	
186	347	Veerabhdrappa HA		13-08-1937	28-12-1991	02-04-1991	29-06-1995	21-02-1995	
187	349	Prasad SN		24-05-1939	28-12-1991	30-06-1991	21-02-1995	21-02-1995	
188	351	Balakrishna BL		10-04-1938	18-01-1992	30-06-1991	21-02-1995	21-02-1995	
189	354	Zahid Hussain B		01-07-1937	29-02-1992	30-06-1991	20-06-1995	21-02-1995	
190	373	Narayana Rao S		15-05-1939	16-06-1992	18-01-1992	18-01-1996	20-06-1995	
191	380	Shrikanth RC		01-11-1938	25-08-1992	29-02-1992	26-10-1995	29-06-1995	
192	391	Nagendran CV		29-07-1938	25-08-1992	16-06-1992	21-02-1995	11-07-1995	
193	394	Gundu Rao BL		10-08-1937	27-01-1993	16-06-1992	11-07-1995	11-07-1995	
194	395	Patil VC *		17-12-1937	27-01-1993	16-06-1992	11-07-1995	11-07-1995	
195	401	Kajagar.VG		09-11-1937	24-06-1993	25-08-1992		11-07-1995	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ

SL. No	Interse Seniority in the S.E cadre	Name of the Engineer	SC/ ST	Date of Birth	Actual Date of Promotion as SE	Proposed Eligibility Date for Promotion as SE	Actual date of CE promotion	Proposed CE Eligibility Date	Remarks
196	406	Madyalkar.BV		27-07-1938	27-01-1993	25-08-1992	11-07-1995	11-07-1995	
197	408	Rajashekaraiah.M		14-02-1938	27-05-1993	25-08-1992	11-07-1995	11-07-1995	
198	409	Venkatesh.S		15-07-1937	27-05-1993	25-08-1992	11-07-1995		RBGE
199	410	Appajappa.H		18-04-1938	27-05-1993	25-08-1992	11-07-1995	28-09-1995	
200	413	Ramamurthy JR		01-08-1938	24-06-1993	25-08-1992	28-09-1995	28-09-1995	
201	416	Kalleshappa KG		21-05-1938	24-06-1993	27-01-1993	28-09-1995	28-09-1995	
202	418	Pashupathaiah A		01-11-1937	24-06-1993	27-01-1993	28-09-1995	28-09-1995	
203	420	Shivakumar K		16-12-1937	24-06-1993	27-01-1993	28-09-1995	28-09-1995	
204	431	Purohit RA		01-07-1938	31-07-1993	27-01-1993	28-09-1995	30-09-1995	
205	437	Mankani VL		25-11-1938	16-09-1993	24-06-1993		09-12-1995	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ
206	442	Bellad VB		15-01-1938	16-09-1993	24-06-1993	09-12-1995	09-12-1995	
207	443	Joshi VA		13-03-1938	16-09-1993	31-07-1993	14-12-1995	09-12-1995	
208	445	Havanur KV		19-09-1938	16-09-1993	31-07-1993	09-12-1995	09-12-1995	
209	447	Bharath SD		01-10-1938	16-09-1993	31-07-1993	09-12-1995	09-12-1995	
210	449	Veerajinendra NM		30-03-1938	30-10-1993	31-07-1993	09-12-1995	09-12-1995	

SL. No	Interse Seniority in the S.E cadre	Name of the Engineer	SC/ ST	Date of Birth	Actual Date of Promotion as SE	Proposed Eligibility Date for Promotion as SE	Actual date of CE promotion	Proposed CE Eligibility Date	Remarks
211	451	Venkatesh Guptha CN		09-11-1938	30-10-1993	31-07-1993	09-12-1995	14-12-1995	
212	452	Padmabhaskar BR		10-03-1939	30-10-1993	31-07-1993	09-12-1995	18-01-1996	
213	455	Vishwanath TK		07-09-1937	27-07-1989	31-07-1993	21-12-1991		RBGE
214	460	Venkatarao K		29-04-1939	25-01-1994	16-09-1993	28-03-1996	28-03-1996	
215	464	Rudrappa T		07-02-1938	28-12-1989	16-09-1993	16-07-1992		RBGE
216	471	Lakshmipathy NS		20-05-1939	26-04-1994	30-10-1993	21-05-1996	21-05-1996	
217	474	Varadarajan K		05-05-1938	26-04-1994	30-10-1993	21-05-1996	21-05-1996	
218	482	Sanjeevshetty MR		05-08-1938	04-06-1994	25-01-1994	24-07-1996	24-07-1996	
219	485	Shivaraj S		23-09-1938	04-06-1994	27-01-1994	24-07-1996	24-07-1996	
220	488	Thippeswamy J		05-04-1939	24-05-1990	27-01-1994	05-08-1993	24-07-1996	
221	492	Siddaraju		04-05-1937	12-09-1989	26-04-1994	21-12-1991		RBGE
222	493	Ramadas.S		06-02-1939	04-06-1994	26-04-1994	24-07-1996	07-09-1996	
223	499	Gopinatha.N		08-08-1939	27-08-1994	04-06-1994	07-09-1996	07-09-1996	
224	500	Ramakrishna.S		08-06-1939	27-08-1994	04-06-1994	07-09-1996	07-09-1996	
225	504	Shivakumar.B		23-01-1939	27-08-1994	04-06-1994	07-09-1996	07-09-1996	

SL. No	Interse Seniority in the S.E cadre	Name of the Engineer	SC/ ST	Date of Birth	Actual Date of Promotion as SE	Proposed Eligibility Date for Promotion as SE	Actual date of CE promotion	Proposed CE Eligibility Date	Remarks
226	505	Nayak.KR		22-03-1939	27-08-1994	04-06-1994	07-09-1996	07-09-1996	
227	508	Kalyanashetty..BP		12-10-1938	27-08-1994	04-06-1994	07-09-1996	07-09-1996	
228	509	Rathna Nayak JM		01-06-1940	12-09-1989	04-06-1994	21-12-1991	07-09-1996	
229	512	Srinivasamurthy.T		01-06-1940	27-08-1994	04-06-1994	07-09-1996	07-09-1996	
230	513	Chandrashekar KR		02-02-1939	27-08-1994	04-06-1994		26-11-1996	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ
231		Hadimani.RB		16-10-1935	27-08-1994		07-09-1996		RBGE
232	514	Lingachari.P		10-07-1939	27-08-1994	04-06-1994	07-09-1996	26-11-1996	
233		Chandrashekar A		16-07-1935	12-09-1989		16-07-1992		RBGE
234	515	Thirumal.G		01-05-1942	20-10-1994	27-08-1994	26-11-1996	26-11-1996	
235	518	Rudraswamy.KM		02-07-1940	14-05-1996	27-08-1994	02-08-1997	26-11-1996	
236	519	Beeligi YR		12-04-1938	12-09-1989	27-08-1994	16-07-1992		RBGE
237	521	Gangadhararao.PH		30-12-1939	20-10-1994	27-08-1994	26-11-1996	26-11-1996	
238	523	Nityananda BP		01-06-1938	12-09-1989	27-08-1994	16-07-1992		RBGE
239	524	Somashekarappa.SC		26-06-1940	20-10-1994	27-08-1994	26-11-1996	11-04-1997	
240	526	Kamble.PK		17-01-1939	20-10-1994	27-08-1994	26-11-1996		RBGE

SL. No	Interse Seniority in the S.E cadre	Name of the Engineer	SC/ ST	Date of Birth	Actual Date of Promotion as SE	Proposed Eligibility Date for Promotion as SE	Actual date of CE promotion	Proposed CE Eligibility Date	Remarks
241	528	Ayodhyanath.S		04-12-1940	20-10-1994	27-08-1994	26-11-1996	11-04-1997	
242	531	Shivashankara rao.KN		05-04-1939	08-03-1995	27-08-1994	11-04-1997	11-04-1997	
243	532	Lakshmana Rao.MJ		23-03-1940	08-03-1995	27-08-1994	11-04-1997	11-04-1997	
244		Shankaramurthy HK	SC	03-04-1936	01-03-1990		05-08-1993		RBGE
245	540	Chandrashekarappa S		29-05-1939	08-03-1995	20-10-1994	11-04-1997	11-04-1997	
246	541	Thirumalachar MC		03-06-1941	08-03-1995	20-10-1994	11-04-1997	11-04-1997	
247	542	Rathnakara Shenoy K		16-03-1940	08-03-1995	20-10-1994	11-04-1997	11-04-1997	
248	544	Menezer A.V *		26-07-1939	20-05-1994	20-10-1994	11-04-1997	11-04-1997	
249		Puranik G.A *		10-04-1939	14-08-1995		11-04-1997	11-04-1997	ಅಧೀಕ್ಷಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್ ಜ್ಯೇ.ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ
250	545	Viswanath S		12-03-1941	20-05-1995	08-03-1995	11-04-1997	11-04-1997	
251		Bisnal BN	SC	05-05-1936	28-12-1989		16-07-1992		ಅಧೀಕ್ಷಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್ ಜ್ಯೇ.ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ
252	547	Shankaranarayana KV	SC	10-06-1938	28-12-1989	08-03-1995	16-07-1992		RBGE
253	548	Maliger BG	ST	11-09-1940	18-01-1992	08-03-1995	30-09-1995	11-04-1997	

SL. No	Interse Seniority in the S.E cadre	Name of the Engineer	SC/ ST	Date of Birth	Actual Date of Promotion as SE	Proposed Eligibility Date for Promotion as SE	Actual date of CE promotion	Proposed CE Eligibility Date	Remarks
254		Shivashankar K	SC	20-05-1940	28-12-1989		22-10-1992		ಅಧೀಕ್ಷಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್ ವೃಂದದ ಜ್ಯೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಹೆಸರು ಸೇರ್ಪಡೆಯಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ
255	549	Sudhakar.HK		02-06-1941	20-05-1995	08-03-1995	11-04-1997	03-06-1997	
256	550	Hiranyappa.E		11-06-1939	20-05-1995	08-03-1995		03-06-1997	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ
257	551	Srinivasa Iyer		10-06-1940	20-05-1995	08-03-1995	11-04-1997	03-06-1997	
258	552	Kulakarni.DC		15-06-1941	20-05-1995	08-03-1995	25-06-1998	03-06-1997	
259	553	Siddaraju C	SC	06-08-1939	24-05-1990	08-03-1995	23-12-1993	03-06-1997	
260	555	Bidari.BR		05-06-1941	20-05-1995	08-03-1995	25-06-1998	03-06-1997	
261	559	Parappagowdar.MB		18-09-1941	27-05-1995	20-05-1995	22-12-1997	03-06-1997	
262	561	Vijayakumar.GM		06-10-1941	27-05-1995	20-05-1995	11-04-1997	03-06-1997	
263	563	Deshapande.RG		10-08-1939	27-05-1995	20-05-1995	03-06-1997	03-06-1997	
264	565	Ragha LR		08-08-1939	27-05-1995	20-05-1995	03-06-1997	02-08-1997	
265	568	Vishwaradhya.SM		25-06-1939	08-06-1995	20-05-1995	03-06-1997		RBGE
266	569	Vasudevarao.V		22-03-1940	08-06-1995	20-05-1995	03-06-1997	02-08-1997	
267	570	Kupasad.CV		01-09-1940	08-06-1995	20-05-1995	03-06-1997	02-08-1997	

SL. No	Interse Seniority in the S.E cadre	Name of the Engineer	SC/ ST	Date of Birth	Actual Date of Promotion as SE	Proposed Eligibility Date for Promotion as SE	Actual date of CE promotion	Proposed CE Eligibility Date	Remarks
268	574	Hallur.MH		12-06-1940	08-06-1995	20-05-1995		22-12-1997	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ
269	575	Patil.AB		18-09-1940	14-08-1995	20-05-1995	03-06-1997	22-12-1997	
270	577	Anandakumar.A		15-01-1941	14-08-1995	20-05-1995	03-06-1997	22-12-1997	
271	581	Jatti.P.V		24-06-1940	14-08-1995	27-05-1995	03-06-1997	22-12-1997	
272	582	Jaiprasad.R		23-12-1942	14-08-1995	27-05-1995	02-08-1997	22-12-1997	
273	584	Patil.VH		01-01-1942	14-08-1995	27-05-1995	02-08-1997	22-12-1997	
274	585	Channakeshavaiah.N		28-02-1940	30-09-1995	27-05-1995	22-12-1997		RBGE
275	586	Basavaraju L	SC	09-09-1941	29-02-1992	08-06-1995	21-02-1995	26-05-1998	
276	599	Vishwanath C.S.		19-08-1941	09-12-1995	14-08-1995	25-06-1998	26-05-1998	
277	602	Raghava Reddy C		28-02-1941	06-07-1996	14-08-1995	22-12-1997	26-05-1998	
278	603	Patil S.B.		24-04-1941	09-12-1995	14-08-1995	22-12-1997	26-05-1998	
279	605	Magdal S.S.		25-02-1941	09-12-1995	14-08-1995	22-12-1997	25-06-1998	
280	609	Mudiyappanavar M.B.		04-02-1941	01-02-1996	30-09-1995		25-06-1998	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ
281	611	Balakrishnamurthy S *		24-12-1940	14-03-1996	30-09-1995	17-12-1998	25-06-1998	

SL. No	Interse Seniority in the S.E cadre	Name of the Engineer	SC/ ST	Date of Birth	Actual Date of Promotion as SE	Proposed Eligibility Date for Promotion as SE	Actual date of CE promotion	Proposed CE Eligibility Date	Remarks
282	612	Dhumale B.C.		14-08-1941	14-03-1996	30-09-1995	26-05-1998	25-06-1998	
283	616	Kodad G.G.		02-06-1940	25-04-1996	09-12-1995		25-06-1998	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ
284	617	Siddramappa A		01-07-1941	25-04-1996	09-12-1995	26-05-1998	25-06-1998	
285	619	Dhruva S.K.		26-10-1942	25-04-1996	09-12-1995	26-05-1998	28-08-1998	
286	621	Shivappa KS		10-11-1940	25-04-1996	01-02-1996	25-06-1998	28-08-1998	
287	626	Ullikashi.AY	SC	08-12-1941	27-05-1995	01-02-1996	03-06-1997	28-08-1998	
288	632	Sreenivas B		21-09-1942	30-05-1996	14-03-1996	25-06-1998	28-08-1998	
289	639	Chandrashekarappa.RM	SC	02-01-1942	30-09-1995	25-04-1996	22-12-1997	20-03-1999	
290	641	Chennabasappa S.J.	SC	27-07-1942	24-11-1997	25-04-1996		20-03-1999	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ
291	645	Gayakwad N.G.		06-09-1941	04-09-1997	25-04-1996	28-08-1998	20-03-1999	
292	646	Ramaprasad B.M.		12-02-1941	28-09-1996	25-04-1996	28-08-1998		RBGE
293	647	Nagaraj H.S.		15-10-1943	28-09-1996	25-04-1996		20-03-1999	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ
294	652	Gururaj B		10-06-1940	14-03-1996	30-05-1996	26-05-1998		RBGE
295	671	Ramaprasad M.S.		05-06-1941	14-05-1997	28-09-1996	18-06-1999	18-06-1999	

SL. No	Interse Seniority in the S.E cadre	Name of the Engineer	SC/ ST	Date of Birth	Actual Date of Promotion as SE	Proposed Eligibility Date for Promotion as SE	Actual date of CE promotion	Proposed CE Eligibility Date	Remarks
296	672	Ashtagi Math R.N.		21-08-1941	14-05-1997	28-09-1996		18-06-1999	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ
297	675	Audhi R.A.	SC	01-03-1944	30-05-1996	28-09-1996	25-06-1998	18-06-1999	
298	678	Jayashankar M.B.	SC	30-12-1941	30-05-1996	28-09-1996	28-08-1998	18-06-1999	
299	683	Mallikarjunaiah K		06-01-1942	14-05-1997	28-09-1996	18-06-1999	18-06-1999	
300	686	Thimmaiah T	SC	12-03-1942	30-05-1996	13-01-1997	28-08-1998	18-06-1999	
301	688	Kamble Y.S.	SC	02-06-1942	13-01-1997	13-01-1997		18-06-1999	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ
302	690	Jagannur P.Y.	SC	01-06-1941	13-01-1997	13-01-1997	20-03-1999		RBGE
303	692	Dayanand B	SC	09-04-1947	14-05-1997	13-01-1997	18-06-1999	18-06-1999	
304	693	Doddamani S.S.	SC	08-10-1943	13-01-1997	13-01-1997	20-03-1999	18-06-1999	
305	694	Gollasangi B.L. *	SC	04-06-1940	13-01-1997	13-01-1997	20-03-1999		ಮುಂಬಡ್ತಿ ನೀಡಲಾದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಲಭ್ಯವಿದ್ದು ಜನ್ಮ ದಿನಾಂಕ ತಪ್ಪಾಗಿರುತ್ತದೆ.
306	695	Dhanashekaran V	SC	01-07-1942	13-01-1997	13-01-1997	20-03-1999	18-06-1999	
307	696	Mallikarjun B	SC	02-08-1942	13-01-1997	13-01-1997	18-06-1999	18-06-1999	
308	698	Hanumanthappa	SC	01-06-1942	13-01-1997	13-01-1997	18-06-1999	27-12-1999	

SL. No	Interse Seniority in the S.E cadre	Name of the Engineer	SC/ ST	Date of Birth	Actual Date of Promotion as SE	Proposed Eligibility Date for Promotion as SE	Actual date of CE promotion	Proposed CE Eligibility Date	Remarks
309	708	Hanumaiaha H.G.	SC	01-06-1943	13-01-1997	14-05-1997		27-12-1999	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ
310	709	Kamble R.K.	SC	01-06-1942	13-01-1997	14-05-1997	18-06-1999	27-12-1999	
311	710	Venkatesh T.V.	SC	08-12-1943	13-01-1997	14-05-1997	18-06-1999	27-12-1999	
312	712	Gangaiah T	SC	06-04-1943	22-10-1997	14-05-1997		27-12-1999	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ
313	715	Ravindranath		20-04-1942	24-11-1997	14-05-1997	27-12-1999		RBGE
314	716	Deshpande B.N.		06-04-1942	24-11-1997	14-05-1997	27-12-1999		RBGE
315	718	Kembavi S.C.	SC	01-06-1944	29-12-1998	14-05-1997	27-12-1999	27-08-2001	
316	719	Anandraju B	SC	04-01-1943	14-05-1997	14-05-1997	18-06-1999		RBGE
317	729	Lakshmanrao G	SC	06-03-1943	14-05-1997	24-11-1997	18-06-1999		RBGE
318	730	Gnanasambandham M.S.	SC	08-04-1942	14-05-1997	24-11-1997	18-06-1999		RBGE
319	731	Rangaiah	SC	20-03-1944	17-06-1997	24-11-1997		27-08-2001	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ
320	737	Madaiah S	SC	31-12-1941	17-06-1997	26-02-1998	27-12-1999		RBGE
321	738	Siddalingamurthy S	SC	03-03-1946	17-06-1997	26-02-1998	20-02-2003	27-08-2001	
322	749	Shetty Gundappa		14-06-1944	29-01-1999	08-05-1998	30-06-1999	27-08-2001	

SL. No	Interse Seniority in the S.E cadre	Name of the Engineer	SC/ ST	Date of Birth	Actual Date of Promotion as SE	Proposed Eligibility Date for Promotion as SE	Actual date of CE promotion	Proposed CE Eligibility Date	Remarks
323	750	Tallur G.C.		31-07-1945	30-06-1998	30-06-1998		27-08-2001	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ
324	751	Sathyanarayana D.V.		09-03-1945	30-06-1998	30-06-1998	31-08-1999	27-08-2001	
325	752	Raskina G.W.		14-07-1946	30-06-1998	30-06-1998	31-08-1999	27-08-2001	
326	757	Patil J.K.		03-06-1946	06-04-2002	30-06-1998	20-02-2003	27-08-2001	
327		Maruthappa Kogile	ST	21-10-1944	26-02-1998		13-11-2001		ಅಧೀಕ್ಷಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್ ಜ್ಯೇ.ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ
328	759	Venkatareddy M.B.	SC	15-01-1948	26-02-1998	30-06-1998	29-01-2004	27-08-2001	
329	763	Chauhan N.K.		08-11-1944	29-05-1999	30-06-1998	27-08-2001	27-08-2001	
330	764	Chandrashekaraiah H.		04-02-1946	30-06-1998	30-06-1998	30-09-1999	27-08-2001	
331	766	Horthikar H.K.		06-04-1944	30-06-1998	30-06-1998	30-09-1999	27-08-2001	
332	768	Shirkol A.M.		07-08-1944	27-03-1999	30-06-1998	27-08-2001	27-08-2001	
333	769	Antin C.S.		26-01-1947	30-06-1998	30-06-1998	30-09-1999	27-08-2001	
334	770	Hurkadli V.T.		05-04-1945	30-06-1998	30-06-1998	31-12-1999	27-08-2001	
335	772	Mamadapura C.V.		14-12-1944	30-06-1998	30-06-1998	27-08-2001	27-08-2001	
336	773	Ravindra Simon		08-12-1945	30-06-1998	30-06-1998	06-12-2001	27-08-2001	

SL. No	Interse Seniority in the S.E cadre	Name of the Engineer	SC/ ST	Date of Birth	Actual Date of Promotion as SE	Proposed Eligibility Date for Promotion as SE	Actual date of CE promotion	Proposed CE Eligibility Date	Remarks
337	778	Bhujanga T	SC	07-06-1944	26-02-1998	30-06-1998		27-08-2001	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ
338	780	Halakatti S.B.		25-03-1945	30-06-1998	30-06-1998	27-08-2001	27-08-2001	
339		Rangappa Nayak A	ST	25-12-1944			18-06-1999		ಅಧೀಕ್ಷಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್ ಜ್ಯೇ.ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಹೆಸರು ಸೇರ್ಪಡೆಯಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.
340	789	Vadiraj HP		13-08-1943	30-06-1998	29-01-1999	27-08-2001	27-08-2001	
341	790	Kushtagi R.R.		05-05-1944	27-03-1999	27-03-1999	27-08-2001	27-08-2001	
342	791	Biradar S.B.		28-05-1945	23-03-2001	27-03-1999	27-08-2001	27-08-2001	
343	794	Mohammed Yousuf		10-06-1944	27-03-1999	27-03-1999	31-10-2000	27-08-2001	
344	796	Eshwaregowda M.N.		13-05-1945	27-03-1999	27-03-1999		27-08-2001	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ
345	797	Krishnappa G	ST	01-07-1944	30-06-1998	27-03-1999		06-12-2001	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ
346	798	Janardhana		11-12-1945	27-03-1999	27-03-1999	27-08-2001	13-11-2001	
347	804	Jayaram C		28-11-1944	29-05-1999	27-03-1999	29-11-2002	13-11-2001	
348	805	Vadakannanavar M.S.		08-10-1944	29-05-1999	27-03-1999	27-08-2001	29-11-2002	

SL. No	Interse Seniority in the S.E cadre	Name of the Engineer	SC/ ST	Date of Birth	Actual Date of Promotion as SE	Proposed Eligibility Date for Promotion as SE	Actual date of CE promotion	Proposed CE Eligibility Date	Remarks
349	809	Chandrappa C		04-09-1944	29-05-1999	27-03-1999	27-08-2001		RBGE
350	811	Malagar M.S.		09-10-1944	09-07-1999	29-05-1999	27-08-2001		RBGE
351	815	Basavaraj Kukunda		05-01-1944	09-07-1999	29-05-1999	27-08-2001		RBGE
352	816	Basavaraj Gadwal		26-01-1945	09-07-1999	29-05-1999	27-08-2001	29-11-2002	
353	819	Menasinhal K.K.		02-04-1945	09-07-1999	24-11-1999	13-11-2001	20-02-2003	
354	821	Babu Putani S.		16-07-1944	09-07-1999	05-01-2000	27-08-2001		RBGE
355	822	Siddappa P		02-07-1946	09-07-1999	10-01-2000		20-02-2003	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ
356	824	Narayan Y.B.		05-04-1944	26-11-1999	10-01-2000	27-08-2001		RBGE
357	825	Manmohan T.D.		25-11-1944	09-07-1999	10-01-2000	27-08-2001		RBGE
358	827	Hegade M.K.		01-12-1945	29-12-1999	10-01-2000	27-08-2001	20-02-2003	
359	830	Krishna S.K.	SC	22-05-1945	27-03-1999	14-03-2000	20-02-2003	20-02-2003	
360	831	Krishna Shetty S	SC	19-03-1946	27-03-1999	30-06-2000	20-02-2003	20-02-2003	
361	832	Sukumar T	SC	21-09-1950	27-03-1999	30-09-2000	20-02-2003	20-02-2003	
362	833	Mahesh H.S.	SC	11-10-1949	27-07-1999	30-09-2000	20-02-2003	20-02-2003	
363	836	Karadi J.R.K.	SC	14-06-1949	27-03-1999	24-10-2000	20-02-2003	20-02-2003	

SL. No	Interse Seniority in the S.E cadre	Name of the Engineer	SC/ ST	Date of Birth	Actual Date of Promotion as SE	Proposed Eligibility Date for Promotion as SE	Actual date of CE promotion	Proposed CE Eligibility Date	Remarks
364	837	Nanjappaji C.	SC	08-10-1945	29-05-1999	24-10-2000		20-02-2003	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ
365	838	Prakash P		23-05-1946	30-09-2000	24-10-2000	27-08-2001	20-02-2003	
366	839	Danashoora Karna	ST	08-10-1946	29-05-1999	24-10-2000	20-02-2003	20-02-2003	
367	840	Mudol B.C.(Nalaband BC)	SC	02-11-1947	10-01-2000	24-10-2000	20-02-2003	20-02-2003	
368	841	Subramanya D	SC	07-12-1947	29-05-1999	24-10-2000	20-02-2003	20-02-2003	
369	844	Neelanjina Math C.V		01-06-1946	24-10-2000	24-10-2000	20-02-2003	20-02-2003	
370	846	Gopinath Rao C		04-10-1945	02-01-2001	24-10-2000	27-08-2001	20-02-2003	
371	848	Sreenivas A.N.		21-08-1946	24-10-2000	24-10-2000	27-08-2001	28-05-2003	
372	849	Basavanagowda R		01-07-1946	24-10-2000	24-10-2000	27-08-2001	28-05-2003	
373	851	Nagendra R		18-03-1946	24-10-2000	24-10-2000	27-08-2001	19-06-2003	
374		Chandrashekaraiah B.N.	ST	10-07-1947	30-12-2002		20-02-2003		ಅಧೀಕ್ಷಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್ ವೃಂದದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ
375	853	Venkaramanappa L		04-10-1943	24-10-2000	24-10-2000	27-08-2001		RBGE
376	854	Guruswamy K.S.		19-02-1944	24-10-2000	24-10-2000	27-08-2001		RBGE
377	855	Manchaiah M	SC	06-05-1947	10-01-2000	01-02-2001	20-02-2003	22-10-2003	

SL. No	Interse Seniority in the S.E cadre	Name of the Engineer	SC/ ST	Date of Birth	Actual Date of Promotion as SE	Proposed Eligibility Date for Promotion as SE	Actual date of CE promotion	Proposed CE Eligibility Date	Remarks
378	856	Balraj K	SC	10-06-1947	24-10-2000	23-03-2001	28-05-2003	29-01-2004	
379	858	Somashekaraiah B.V.		04-06-1946	24-10-2000	25-09-2001	20-02-2003	06-02-2004	
380	863	Pukkale P,N.		01-01-1945	25-09-2001	25-09-2001	29-11-2002		RBGE
381	864	Mahendrakumar BM	SC	28-05-1945	24-10-2000	25-09-2001	28-05-2003		RBGE
382	865	Lingarajaiah V	SC	28-10-1947	24-10-2000	25-09-2001	19-06-2003	06-02-2004	
383	866	Kombe S.T.	SC	26-09-1953	24-10-2000	25-09-2001		06-02-2004	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ
384	868	Hrushikesh R		30-06-1946	25-09-2001	25-09-2001	20-02-2003		
385	871	Chandrashekarappa G.T.	ST	01-06-1950	30-12-2002	25-09-2001	22-10-2003		
386	904	Mudnur I.M.		13-03-1946	25-09-2001	19-04-2002	06-02-2004		
387	908	Vijayaraghavan N		14-10-1949	25-09-2001	19-04-2002	06-02-2004		
388	909	Shivmurthy K.R.		06-06-1946	25-09-2001	19-04-2002	06-02-2004		
389	947	Lakshmanrao Peshwe		09-04-1963	02-09-2003	30-01-2003	31-05-2018	31-05-2018	ಪೂರ್ವಾನ್ವಯವಾಗಿ ಮುಂಬಡ್ತಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ
390	948	Jagannath Reddy		15-12-1959	02-09-2003	30-01-2003	31-05-2018	31-05-2018	
391	950	Mazhar Javeed		04-01-1962	29-01-2005	30-01-2003	31-05-2018	31-05-2018	

SL. No	Interse Seniority in the S.E cadre	Name of the Engineer	SC/ ST	Date of Birth	Actual Date of Promotion as SE	Proposed Eligibility Date for Promotion as SE	Actual date of CE promotion	Proposed CE Eligibility Date	Remarks
392	951	Gurupadaswamy B.G.		14-03-1961	02-09-2003	30-01-2003	31-05-2018	31-05-2018	
393	953	Patil C.V.		12-05-1958	02-09-2003	30-01-2003	31-05-2018	31-05-2018	
394	955	Ramesh N.S.		20-05-1961	02-09-2003	30-01-2003	31-05-2018	31-05-2018	
395	958	Mruthyanjayaswamy C		28-03-1963	02-09-2003	24-06-2003	31-05-2018	31-05-2018	
396	960	Guruprasad B		20-07-1962	02-09-2003	02-09-2003	31-05-2018	31-05-2018	
397	961	Krishnareddy K.S.		14-05-1963	02-09-2003	02-09-2003	31-05-2018	31-05-2018	
398	963	Prabhakar H Chini		25-10-1961	02-09-2003	02-09-2003	31-05-2018	31-05-2018	ಪೂರ್ವಾನ್ವಯವಾಗಿ ಮುಂಬಡ್ತಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ
399	964	Jayaprakash K		20-05-1962	03-01-2004	02-09-2003	31-05-2018	31-05-2018	
400	965	Prasanna H.L.	SC	10-05-1962	03-01-2004	02-09-2003	31-05-2018	31-05-2018	
401	967	Mallikarjuna B Gunge		12-10-1963	25-07-2007	02-09-2003	31-05-2018	31-05-2018	
402	968	Ganesha M		04-03-1961	22-09-2004	02-09-2003	31-05-2018	31-05-2018	
403	969	Shivaswamy M		10-01-1959	03-01-2004	02-09-2003	31-05-2018	31-05-2018	
404	972	Prakash kumar H.S.		25-02-1962	03-01-2004	02-09-2003	31-05-2018	31-05-2018	
405	973	Bissegowda T		30-06-1959	03-01-2004	02-09-2003	31-05-2018	31-05-2018	
406	974	Balakrishna K		03-03-1962	03-01-2004	02-09-2003	31-05-2018	31-05-2018	

SL. No	Interse Seniority in the S.E cadre	Name of the Engineer	SC/ ST	Date of Birth	Actual Date of Promotion as SE	Proposed Eligibility Date for Promotion as SE	Actual date of CE promotion	Proposed CE Eligibility Date	Remarks
407	975	Bangaraswamy M		29-10-1959	10-01-2005	02-09-2003	31-05-2018	31-05-2018	
408	979	Anil kumar B.R	ST	04-03-1963	03-01-2004	02-09-2003	31-05-2018	31-05-2018	
409	980	Natesh S	SC	17-09-1960	22-09-2004	01-01-2004	31-05-2018	31-05-2018	
410	981	Siddgangappa S.B.		07-10-1961	03-01-2004	03-01-2004	31-05-2018	31-05-2018	
411	987	Sreenivas R		16-12-1958	22-09-2004	03-01-2004	31-05-2018	31-05-2018	
412	990	Rudrayya R	SC	12-12-1959	22-09-2004	03-01-2004	31-05-2018	31-05-2018	
413	1001	Chennappa Nayaka P	SC	02-07-1958	29-10-2004	30-01-2003		31-05-2018	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ
414	1002	Kshethrapal N	SC	15-07-1958	29-10-2004	30-01-2003		31-05-2018	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ
415	1011	Hulkunda K.F.	SC	10-06-1958	19-11-2005	02-03-2005		31-05-2018	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ
416	1029	Hemagiri	SC	13-07-1958	29-11-2011	03-04-2006		31-05-2018	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ
417	1044	Shivashankara Swamy N	SC	01-06-1958	29-11-2011	02-07-2007		31-05-2018	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ
418	1045	Somasundar B	SC	31-03-1960	29-11-2011	02-07-2007		31-05-2018	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ

SL. No	Interse Seniority in the S.E cadre	Name of the Engineer	SC/ ST	Date of Birth	Actual Date of Promotion as SE	Proposed Eligibility Date for Promotion as SE	Actual date of CE promotion	Proposed CE Eligibility Date	Remarks
419	1047	Chavan Unnya	SC	01-07-1959	26-09-2013	02-07-2007		31-05-2018	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ
420	1059	Kinni S	SC	15-02-1959	29-11-2011	02-07-2007		31-05-2018	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ
421	1061	Eswara Nayak NH	SC	11-07-1958	29-11-2011	02-07-2007		31-05-2018	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ
422	1063	Shivakumar M	SC	30-06-1959	29-11-2011	02-07-2007		31-05-2018	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ
423	1064	Krishna S	SC	20-03-1959	29-11-2011	02-07-2007		31-05-2018	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ
424	1067	Krishna Murthy B. Kulkarni		27-06-1969	02-07-2007	02-07-2007	31-05-2018	31-05-2018	
425	1068	Anil Kumar		01-06-1961	02-07-2007	02-07-2007	31-05-2018	31-05-2018	
426	1069	Srinivas N		07-07-1965	02-07-2007	02-07-2007	31-05-2018	31-05-2018	
427	1070	Prabhakar D. Hamigi		17-12-1962	02-07-2007	02-07-2007	31-05-2018	31-05-2018	
428	1071	Shantharajanna HR		24-04-1966	02-07-2007	02-07-2007	31-05-2018	31-05-2018	
429	1072	Narayana. M		01-05-1961	02-07-2007	02-07-2007	31-05-2018	31-05-2018	
430	1073	Syed Ishaq Afsar MB		20-01-1968	02-07-2007	02-07-2007	31-05-2018	31-05-2018	

SL. No	Interse Seniority in the S.E cadre	Name of the Engineer	SC/ ST	Date of Birth	Actual Date of Promotion as SE	Proposed Eligibility Date for Promotion as SE	Actual date of CE promotion	Proposed CE Eligibility Date	Remarks
431	1074	Prasad R		30-09-1962	02-07-2007	02-07-2007	31-05-2018	31-05-2018	
432	1075	Aijaz Hussain		04-01-1966	02-07-2007	02-07-2007	31-05-2018	31-05-2018	
433	1077	Srinivas HN		03-12-1964	02-07-2007	02-07-2007	31-05-2018	31-05-2018	
434	1078	Shivakumar MG		25-03-1960	02-07-2007	02-07-2007	31-05-2018	31-05-2018	
435	1079	Manjappa SH		01-04-1961	02-07-2007	02-07-2007	31-05-2018	31-05-2018	
436	1080	Rajesh K		15-09-1969	02-07-2007	02-07-2007	31-05-2018	31-05-2018	
437	1081	Masood Shariff		28-04-1964	02-07-2007	02-07-2007	31-05-2018	31-05-2018	
438	1082	Vilas K. Potadar		30-08-1960	02-07-2007	02-07-2007	31-05-2018	31-05-2018	
439	1083	Ashok Lakshmappa Vasanad		01-06-1966	02-07-2007	02-07-2007	31-05-2018	31-05-2018	
440	1084	Ramakrishna HR		01-06-1963	02-07-2007	02-07-2007	31-05-2018	31-05-2018	

PR-472

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ

ಸಂಖ್ಯೆ: ಸಿಆಸುಇ 20 ಎಸ್‌ಸಿಇ 2019

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಚಿವಾಲಯ,
ವಿಧಾನ ಸೌಧ,
ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ: 19-05-2020.

ಅಧಿಸೂಚನೆ

ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು ದಿನಾಂಕ: 10-05-2019 ರಂದು ನೀಡಿದ ತೀರ್ಪಿನನ್ವಯ ಕರ್ನಾಟಕ (ರಾಜ್ಯದ ಸಿವಿಲ್ ಸೇವೆಗಳಲ್ಲಿನ ಹುದ್ದೆಗಳಿಗೆ) ಮೀಸಲಾತಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಬಡ್ತಿ ಹೊಂದಿರುವ ಸರ್ಕಾರಿ ನೌಕರರಿಗೆ ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾದ ಜ್ಯೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಅಧಿನಿಯಮ 2017 ರನ್ವಯ ಕ್ರಮ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಬಗ್ಗೆ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಮತ್ತು ಆಡಳಿತ ಸುಧಾರಣಾ ಇಲಾಖೆಯ ಸೇವಾ ನಿಯಮಗಳು ವಿಭಾಗವು ದಿನಾಂಕ:15-05-2019ರ ಸರ್ಕಾರಿ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಸಿಆಸುಇ 186 ಎಸ್‌ಆರ್‌ಎಸ್ 2018 ರಲ್ಲಿ ಮಾರ್ಗಸೂಚನೆಗಳನ್ನು ನೀಡಿದ್ದು ಅದರನ್ವಯ ದಿನಾಂಕ: 27-02-2019ರ ಸರ್ಕಾರಿ ಆದೇಶದ ಕಂಡಿಕೆ 8ರ ಉಪ ಕಂಡಿಕೆ:2 ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾದ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಸಿವಿಲ್ ಸೇವಾ (ಮುಂಬಡ್ತಿ, ವೇತನ ಮತ್ತು ಪಿಂಚಣಿಗಳ ಕ್ರಮಬದ್ಧತೆ) ಅಧಿನಿಯಮ 1973ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 4, 5 ಮತ್ತು 6 ಅನ್ನು ಸೆಕ್ಷನ್ 9 ರೊಡನೆ ಸಹವಾಚನ ಮಾಡಿಕೊಂಡು, ಇವುಗಳನ್ವಯ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ/ಅಂತಿಮ ಜ್ಯೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ತಯಾರಿಸಿ ಪ್ರಕಟಿಸುವಂತೆ ಸೂಚಿಸಿರುತ್ತದೆ.

ಸಿವಿಲ್ ಅಪೀಲು ಸಂಖ್ಯೆ:6970-6971/2000 [ಎಸ್.ಎಲ್.ಪಿ.(ಸಿ) ಸಂಖ್ಯೆ:24115-24116 ರಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸಿದ] ಹಾಗೂ ಸಿವಿಲ್ ಅಪೀಲ್ ಸಂಖ್ಯೆ: 6972/2000 [ಎಸ್‌ಎಲ್‌ಪಿ(ಸಿ) ಸಂಖ್ಯೆ:11218/2000 ದಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸಿದ] ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು ನೀಡಿದ ತೀರ್ಪಿನಂತೆ ಅಜಿತ್‌ಸಿಂಗ್ ಹಾಗೂ ಎಂ.ಜಿ. ಬಡಪ್ಪನವರ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು ನೀಡಿದ ನಿರ್ದೇಶನದನ್ವಯ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾದ ಮುಖ್ಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್ ವೃಂದದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ಜ್ಯೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನಾಧರಿಸಿ ಪ್ರಧಾನ ಇಂಜಿನಿಯರ್ ವೃಂದದ ಅಂತಿಮ ಜ್ಯೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ:20.08.2001ರ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ:ಡಿಪಿಎಆರ್ 5 ಎಸ್‌ಹೆಚ್‌ಡಿ 2001(II)ರಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿತ್ತು.

ಭಾರತ ಸಂವಿಧಾನದ 80ನೇ ತಿದ್ದುಪಡಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2001ರಂತೆ ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಜಾತಿ/ಪಂಗಡದ ನೌಕರರಿಗೆ ಜ್ಯೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ಕಾಪಾಡುವ ದೃಷ್ಟಿಯಿಂದ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ದಿನಾಂಕ:27.02.2002 ಹಾಗೂ 28.08.2002ರಂದು ಹೊರಡಿಸಿದ ಎರಡು ಸುಗ್ರೀವಾಜ್ಞೆಗಳನ್ವಯ ಮುಖ್ಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್ ವೃಂದದ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜ್ಯೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ:01.03.2002ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ದಿನಾಂಕ:12.04.2002ರ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ: ಸಿಆಸುಇ 74 ಎಸ್‌ಹೆಚ್‌ಡಿ 2002(I)ರಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿತ್ತು. ಮುಖ್ಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್ ವೃಂದದ ಜ್ಯೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನಾಧರಿಸಿ ಪ್ರಧಾನ ಇಂಜಿನಿಯರ್ ವೃಂದದ ಜ್ಯೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ:01.03.2002ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ದಿನಾಂಕ:12.04.2002ರ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ: ಸಿಆಸುಇ 74 ಎಸ್‌ಹೆಚ್‌ಡಿ 2002(II)ರಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿತ್ತು. ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ಅನೇಕ ಪ್ರಕರಣಗಳು ಬಾಕಿ ಇದ್ದ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಅಂತಿಮ ಜ್ಯೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿರಲಿಲ್ಲ.

ಅನಂತರ, ಶ್ರೀ ಬಿ.ಕೆ. ಪವಿತ್ರ ಮತ್ತು ಇತರರು ವಿರುದ್ಧ ಯೂನಿಯನ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಪ್ರಕರಣದಲ್ಲಿ ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು ಸಿವಿಲ್ ಅಪೀಲು ಸಂಖ್ಯೆ:2368/2011 ಮತ್ತು ಇತರ ಸಿವಿಲ್ ಅಪೀಲುಗಳಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ:09.02.2017ರಂದು [(2017)4 SCC 620] ನೀಡಿರುವ ತೀರ್ಪಿನಲ್ಲಿ "Karnataka Determination of Seniority of the Government Servants promoted on the Basis of Reservation (To Posts in the Civil Services of the State) Act, 2002 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 3 ಮತ್ತು 4ನ್ನು ಸಂವಿಧಾನದ ಅನುಚ್ಛೇದ 14 ಮತ್ತು 16ನ್ನು "ultra vires Articles 14 and 16 of the Constitution" ಎಂದು ಆದೇಶಿಸಿದ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಮತ್ತು ಆಡಳಿತ ಸುಧಾರಣೆ ಇಲಾಖೆ (ಸೇವಾ ನಿಯಮಗಳು) ವಿಭಾಗವು ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ:ಸಿಆಸುಇ 182 ಎಸ್‌ಆರ್‌ಆರ್ 2011, ದಿನಾಂಕ:06.05.2017ರಲ್ಲಿ ನೀಡಿರುವ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳನುಸಾರ ಮುಂಬಡ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಮೀಸಲಾತಿ ನೀತಿಯನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿರುವ ಎಲ್ಲಾ ವೃಂದಗಳ ಮತ್ತು ಅವುಗಳ ಉನ್ನತ ವೃಂದಗಳ ಜ್ಯೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲು ಆದೇಶಿಸಿದ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ, ಮುಖ್ಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್ ವೃಂದದ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜ್ಯೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನಾಧರಿಸಿ ಪ್ರಧಾನ ಇಂಜಿನಿಯರ್ ವೃಂದದ ದಿನಾಂಕ:04.08.1978 ರಿಂದ 06.02.2004ರ ವರೆಗಿನ ಅವಧಿಯ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ

ಜ್ಯೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ:13.12.2017ರ ಅಧಿಸೂಚನೆಯಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಅಂತಿಮ ಜ್ಯೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ:16.03.2018ರಂದು ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಪ್ರಸ್ತುತ, ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು ದಿನಾಂಕ:10.05.2019ರಂದು ನೀಡಿದ ತೀರ್ಪಿನನ್ವಯ ಕರ್ನಾಟಕ (ರಾಜ್ಯದ ಸಿವಿಲ್ ಸೇವೆಗಳಲ್ಲಿನ ಹುದ್ದೆಗಳಿಗೆ) ಮೀಸಲಾತಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಬಡ್ತಿ ಹೊಂದಿರುವ ಸರ್ಕಾರಿ ನೌಕರರಿಗೆ ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾದ ಜ್ಯೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಅಧಿನಿಯಮ 2007ರನ್ವಯ ಕ್ರಮ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಬಗ್ಗೆ ಸಿಆಸುಇ (ಸೇವಾ ನಿಯಮಗಳು) ವಿಭಾಗವು ದಿನಾಂಕ:15.05.2019ರ ಸರ್ಕಾರಿ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ:ಸಿಆಸುಇ 186 ಎಸ್‌ಆರ್‌ಎಸ್ 2018ರಲ್ಲಿ ನೀಡಿರುವ ಮಾರ್ಗ ಸೂಚನೆಗಳನ್ವಯ ಹಾಗೂ ಮುಖ್ಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್ ವೃಂದದ ದಿನಾಂಕ:02.03.2020ರ ಅಂತಿಮ ಜ್ಯೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನಾಧಾರಿಸಿ ಪ್ರಧಾನ ಇಂಜಿನಿಯರ್ ವೃಂದದ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜ್ಯೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಅನುಬಂಧಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಿದೆ.

ಸದರಿ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜ್ಯೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿ ಕುರಿತು ಆಕ್ಷೇಪಣೆ/ಸಲಹೆಗಳಿದ್ದಲ್ಲಿ ಬಾಧಿತರಾದವರು ತಮ್ಮ ಆಕ್ಷೇಪಣೆ/ಸಲಹೆಗಳನ್ನು ಈ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜ್ಯೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ರಾಜ್ಯ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಿದ 15 ದಿವಸಗಳ ಅವಧಿಯೊಳಗಾಗಿ ಸರ್ಕಾರದ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಮತ್ತು ಆಡಳಿತ ಸುಧಾರಣೆ ಇಲಾಖೆ, 2ನೇ ಮಹಡಿ, ವಿಧಾನಸೌಧ, ಬೆಂಗಳೂರು ಇವರಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಬಹುದಾಗಿರುತ್ತದೆ. ನಿಗದಿತ ಅವಧಿಯ ನಂತರ ಸ್ವೀಕೃತವಾದ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆದೇಶಾನುಸಾರ ಮತ್ತು ಅವರ
ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ,

(ವಿ.ನಾಗೇಶ ರಾವ್)
ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ,
ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಮತ್ತು ಆಡಳಿತ ಸುಧಾರಣೆ ಇಲಾಖೆ (ಸೇವೆಗಳು-3).

ಅನುಬಂಧ-1

ಪ್ರಧಾನ ಇಂಜಿನಿಯರ್ ವೃಂದಕ್ಕೆ ಮುಂಬಡ್ತಿ ನೀಡಿದ ಅಧಿಸೂಚನೆಗಳ ವಿವರ

Sl. No.	NOTIFICATION NUMBER AND DATE	NUMBER OF PROMOTIONS
(1)	(2)	(3)
1.	DPAR 70 SHD 82, Dated: 08-04-1982	3
2.	DPAR 185 SHD 83, Dated: 26-11-1983	1
3.	ಸಿಆಸುಇ 03 ಸೇಇಮು 89, ದಿನಾಂಕ: 14-08-1989	5
4.	ಸಿಆಸುಇ 13 ಸೇಇಮು 90, ದಿನಾಂಕ: 03-08-1990	2
5.	ಸಿಆಸುಇ 311 ಸೇಇಮು 90, ದಿನಾಂಕ: 10-12-1990	4
6.	ಸಿಆಸುಇ 334 ಸೇಇಮು 89, ದಿನಾಂಕ: 11-02-1991	2
7.	ಸಿಆಸುಇ 140 ಸೇಇಮು 92, ದಿನಾಂಕ: 17-06-1992	1
8.	ಸಿಆಸುಇ 62 ಸೇಇಮು 93, ದಿನಾಂಕ: 11-05-1993	3

9.	ಸಿಆಸುಇ 150 ಸೇಇಮು 93, ದಿನಾಂಕ: 23–12–1993	3
10.	ಸಿಆಸುಇ 14 ಸೇಇಮು 95, ದಿನಾಂಕ: 20–02–1995	1
11.	ಸಿಆಸುಇ 14 ಸೇಇಮು 95, ದಿನಾಂಕ: 15–05–1995	2
12.	ಸಿಆಸುಇ 14 ಸೇಇಮು 95, ದಿನಾಂಕ: 11.07.1995	1
13.	ಸಿಆಸುಇ 103 ಸೇಇಮು 95, ದಿನಾಂಕ: 09–12–1995	2
14.	ಸಿಆಸುಇ 103 ಸೇಇಮು 95, ದಿನಾಂಕ: 28–03–1996	2
15.	ಸಿಆಸುಇ 96 ಸೇಇಮು 96, ದಿನಾಂಕ: 30–05–1996	2
16.	ಸಿಆಸುಇ 96 ಸೇಇಮು 96, ದಿನಾಂಕ: 15–07–1996	1
17.	ಸಿಆಸುಇ 150 ಸೇಇಮು 96, ದಿನಾಂಕ: 05–12–1996	2
18.	ಸಿಆಸುಇ 11 ಸೇಇಮು 97, ದಿನಾಂಕ: 11–03–1997	2
19.	ಸಿಆಸುಇ 32 ಸೇಇಮು 97, ದಿನಾಂಕ: 05–04–1997	1
20.	ಸಿಆಸುಇ 278 ಸೇಇಮು 97, ದಿನಾಂಕ: 10–11–1997	1
21.	ಸಿಆಸುಇ 171 ಸೇಇಮು 97(1), ದಿನಾಂಕ: 09–12–1997	3
22.	ಸಿಆಸುಇ 46 ಸೇಇಮು 98, ದಿನಾಂಕ: 25–06–1998	4
23.	ಸಿಆಸುಇ 93 ಸೇಇಮು 98, ದಿನಾಂಕ: 04–08–1998	1
24.	ಸಿಆಸುಇ 93 ಸೇಇಮು 98, ದಿನಾಂಕ: 10–08–1998	1
25.	ಸಿಆಸುಇ 161 ಸೇಇಮು 98, ದಿನಾಂಕ: 09–06–1999	3
26.	ಸಿಆಸುಇ 161 ಸೇಇಮು 98, ದಿನಾಂಕ: 22–09–1999	1
27.	ಸಿಆಸುಇ 161 ಸೇಇಮು 98, ದಿನಾಂಕ: 20–11–1999	2
28.	ಸಿಆಸುಇ 161 ಸೇಇಮು 98, ದಿನಾಂಕ: 29–12–1999	1
29.	ಸಿಆಸುಇ 161 ಸೇಇಮು 98, ದಿನಾಂಕ: 21–01–2000	1
30.	DPAR 93 SHD 2001(2), Dated: 27-08-2001	8
31.	ಸಿಆಸುಇ 198 ಸೇಇಮು 2002, ದಿನಾಂಕ: 23–05–2003	4
32.	ಸಿಆಸುಇ 198 ಸೇಇಮು 2002, ದಿನಾಂಕ: 15–09–2003	1
33.	ಸಿಆಸುಇ 45 ಸೇಮುಇ 2018, ದಿನಾಂಕ: 08–11–2019	10
34.	ಸಿಆಸುಇ 45 ಸೇಮುಇ 2018, ದಿನಾಂಕ: 18–01–2020	1
35.	ಸಿಆಸುಇ 17 ಎಸ್‌ಸಿಇ 2020, ದಿನಾಂಕ: 23–03–2020	3

(ವಿ.ನಾಗೇಶ ರಾವ್)
ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ,
ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಮತ್ತು ಆಡಳಿತ ಸುಧಾರಣಾ ಇಲಾಖೆ
(ಸೇವೆಗಳು–3)

ANNEXURE-2
Provisional Gradation List of Engineer in Chief as on 01-04-2020

Sl. No.	Interse Seniority in the C.E cadre.	Name of the Engineer	SC/ ST	Date of Birth	Date of Retirement	Actual date of CE promotion	Proposed CE Eligibility Date	Actual date of EIC promotion	Proposed EIC Eligibility Date	Remarks
1	7	Venkataramanappa A		12-11-1928	30-11-1983	23-11-1979	23-11-1979		08-04-1982	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ
2	8	Nanjundaswamy PL		14-07-1929	31-07-1984	23-11-1979	23-11-1979	08-04-1982	08-04-1982	
3	9	Ramaswamy H N		08-10-1928	31-10-1983	29-11-1979	29-11-1979	08-04-1982	08-04-1982	
4	10	Janardhana BN		01-10-1928	30-09-1983	29-11-1979	29-11-1979	08-04-1982		RBGE
5	21	Sachidev RC		09-03-1933	31-03-1988	04-08-1980	04-08-1980		26-11-1983	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ
6	34	Rajan BH		01-05-1932	30-04-1987	01-07-1981	01-07-1981	26-11-1983		RBGE
7	52	Das TG		25-12-1931	31-12-1989	21-09-1982	21-09-1982	14-08-1989	14-08-1989	
8	56	Kamath SJ		30-05-1932	31-05-1990	27-12-1983	27-12-1983		14-08-1989	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ

9	58	Chiniwal HS		01-03-1933	28-02-1991	27-12-1983	27-12-1983		14-08-1989	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ
10	60	Eswar CH		28-10-1931	31-10-1989	05-03-1988	27-12-1983		14-08-1989	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ
11	62	Angadi SK		21-12-1932	31-12-1990	05-03-1988	27-12-1983		14-08-1989	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ
12	84	Eshwaran MD		13-10-1932	31-10-1990		06-08-1988		03-08-1990	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ
13	88	Niranjan Ram B		07-11-1933	30-11-1991	30-11-1991	14-08-1989		03-08-1990	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ
14	90	Gundappa AK		21-03-1933	31-03-1991		14-08-1989		10-12-1990	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ

15	92	Ramachandra Rao TN		11-12-1933	31-12-1991	21-12-1991	14-08-1989		10-12-1990	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ
16	95	Aswathanarayana G		12-04-1935	30-04-1993	27-12-1983	14-08-1989	14-08-1989	10-12-1990	
17	96	Rudrappa TS		22-04-1934	30-04-1992	31-03-1984	14-08-1989	10-12-1990	10-12-1990	
18	97	Krishnamurthy V		19-06-1934	30-06-1992	05-09-1985	13-09-1989	14-08-1989	11-02-1991	
19	98	Nagarajan BN		12-05-1936	31-05-1994	05-09-1985	13-09-1989	10-12-1990	11-02-1991	
20	100	Venkatesh G		24-05-1935	31-05-1993	05-09-1985	04-10-1989	10-12-1990	17-06-1992	
21	102	Venkatesha Prasad NR		07-11-1936	30-11-1994	27-12-1983	02-03-1990	03-08-1990	11-05-1993	
22	103	Narasegowda MN		28-09-1935	30-09-1993	05-03-1988	29-06-1990		11-05-1993	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ
23	104	Krishnappa M		20-04-1935	30-04-1993	05-09-1985	29-06-1990	10-12-1990		RBGE
24	105	Shivananda M		10-03-1937	31-03-1995	05-05-1986	29-06-1990	11-02-1991	11-05-1993	
25	106	Umesha Rao Y		11-11-1935	30-11-1993	05-05-1986	29-06-1990	11-02-1991		RBGE
26	118	Chandrasekhara KN		15-07-1937	31-07-1995	14-08-1989	20-09-1990		23-12-1993	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ
27	126	Venkatesha Rao		18-06-1934	30-06-1992	14-08-1989	11-02-1991	17-06-1992		RBGE

28	136	Rangaiah K		06-10-1936	31-10-1994		21-12-1991		23-12-1993	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ
29	137	Rangaiah S		15-03-1936	31-03-1994	29-06-1990	21-12-1991		23-12-1993	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ
30	142	Ujjankop SR		25-11-1938	30-11-1996	20-09-1990	21-12-1991	23-12-1993	20-02-1995	
31	143	Ramesh CR		12-12-1941	31-12-1999	20-09-1990	21-12-1991	11-05-1993	15-05-1995	
32	144	Panchagatti SM		08-01-1939	31-01-1997	20-09-1990	21-12-1991	11-05-1993	15-05-1995	
33	145	Raja Rao S		02-03-1941	31-03-1999	11-02-1991	21-12-1991	11-05-1993	11-07-1995	
34	146	Laxman Rao CB		25-12-1932	31-12-1990	27-12-1983		03-08-1990		RBGE
35	149	Thimmappa Marchala	SC	14-04-1937	30-04-1995	11-02-1991	16-07-1992	23-12-1993		RBGE
36	150	Mallikarjunaiah DH	SC	04-10-1937	31-10-1995	11-02-1991	16-07-1992	23-12-1993		RBGE
37	165	Panduranga Rao BD		16-02-1938	28-02-1996	05-08-1993	05-08-1993		09-12-1995	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ
38	171	Veerabhadraiah M		16-05-1937	31-05-1995	09-11-1993	09-11-1993	15-05-1995		RBGE
39	174	Basavaraja BC		09-12-1939	31-12-1997	23-12-1993	23-12-1993	30-05-1996	09-12-1995	
40	182	Harikrishna NG		03-03-1939	31-03-1997	29-04-1994	29-09-1994	05-12-1996	28-03-1996	
41	187	Prasad SN		24-05-1939	31-05-1997	21-02-1995	21-02-1995	05-12-1996	28-03-1996	
42	190	Narayana Rao S		15-05-1939	31-05-1997	18-01-1996	20-06-1995	11-03-1997	30-05-1996	

43	191	Shrikanth RC		01-11-1938	31-10-1996	26-10-1995	29-06-1995		30-05-1996	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ
44	192	Nagendran CV		29-07-1938	31-07-1996	21-02-1995	11-07-1995		15-07-1996	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ
45	212	Padmabhaskar BR		10-03-1939	30-03-1997	09-12-1995	18-01-1996	11-03-1997	05-12-1996	
46	214	Venkatarao K		29-04-1939	30-04-1997	28-03-1996	28-03-1996	05-04-1997	05-12-1996	
47	215	Rudrappa T		07-02-1938	29-02-1996	16-07-1992		09-12-1995		RBGE
48	216	Lakshmipathy NS		20-05-1939	31-05-1997	21-05-1996	21-05-1996		11-03-1997	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ
49	220	Thippeswamy J		05-04-1939	30-04-1997	05-08-1993	24-07-1996	28-03-1996	11-03-1997	
50	223	Gopinatha.N		08-08-1939	31-08-1997	07-09-1996	07-09-1996		05-04-1997	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ
51	228	Rathna Nayak JM		01-06-1940	31-05-1998	21-12-1991	07-09-1996	20-02-1995	10-11-1997	
52	229	Srinivasamurthy.T		01-06-1940	31-05-1998	07-09-1996	07-09-1996	10-11-1997	09-12-1997	
53	234	Thirumal.G		01-05-1942	30-04-2000	26-11-1996	26-11-1996	09-12-1997	09-12-1997	

54	235	Rudraswamy.KM		02-07-1940	31-07-1998	02-08-1997	26-11-1996		09-12-1997	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ
55	236	Beeligi YR		12-04-1938	30-04-1996	16-07-1992		09-12-1995		RBGE
56	237	Gangadhararao.PH		30-12-1939	31-12-1997	26-11-1996	26-11-1996	09-12-1997		RBGE
57	238	Nityananda BP		01-06-1938	31-05-1996	16-07-1992		15-05-1995		RBGE
58	239	Somashekarappa.SC		26-06-1940	30-06-1998	26-11-1996	11-04-1997	09-12-1997	25-06-1998	
59	241	Ayodhyanath.S		04-12-1940	31-12-1998	26-11-1996	11-04-1997		25-06-1998	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ
60	246	Thirumalachar MC		03-06-1941	30-06-1999	11-04-1997	11-04-1997	25-06-1998	25-06-1998	
61	250	Viswanath S		12-03-1941	31-03-1999	11-04-1997	11-04-1997	25-06-1998	25-06-1998	
62	252	Shankaranarayana KV	SC	10-06-1938	30-06-1996	16-07-1992		28-03-1996		RBGE
63	253	Maliger BG	ST	11-09-1940	30-09-1998	30-09-1995	11-04-1997		04-08-1998	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ
64	254	Shivashankar K *	SC	20-05-1940	31-05-1998	22-10-1992		11-07-1995		
65	255	Sudhakar.HK		02-06-1941	30-06-1999	11-04-1997	03-06-1997	25-06-1998	10-08-1998	
66	258	Kulakarni.DC		15-06-1941	30-06-1999	25-06-1998	03-06-1997		09-06-1999	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ

67	259	Siddaraju C	SC	06-08-1939	31-08-1997	23-12-1993	03-06-1997	30-05-1996		RBGE
68	260	Bidari.BR		05-06-1941	30-06-1999	25-06-1998	03-06-1997		09-06-1999	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ
69	261	Parappagowdar.MB		18-09-1941	30-09-1999	22-12-1997	03-06-1997	22-09-1999	09-06-1999	
70	262	Vijayakumar.GM		06-10-1941	31-10-1999	11-04-1997	03-06-1997	25-06-1998	22-09-1999	
71	269	Patil.AB		18-09-1940	30-09-1998	03-06-1997	22-12-1997	10-08-1998		RBGE
72	270	Anandakumar.A		15-01-1941	31-01-1999	03-06-1997	22-12-1997	09-06-1999		RBGE
73	272	Jaiprasad.R		23-12-1942	31-12-2000	02-08-1997	22-12-1997	09-06-1999	20-11-1999	
74	273	Patil.VH		01-01-1942	31-12-1999	02-08-1997	22-12-1997	09-06-1999	20-11-1999	
75	275	Basavaraju L	SC	09-09-1941	30-09-1999	21-02-1995	26-05-1998	15-07-1996		RBGE
76	285	Dhruva S.K.		26-10-1942	31-10-2000	26-05-1998	28-08-1998	20-11-1999	29-12-1999	
77	287	Ullikashi.AY	SC	08-12-1941	31-12-1999	03-06-1997	28-08-1998	04-08-1998		RBGE
78	288	Sreenivas B		21-09-1942	30-09-2000	25-06-1998	28-08-1998	29-12-1999	21-01-2000	
79	289	Chandrashekarappa.RM	SC	02-01-1942	31-01-2000	22-12-1997	20-03-1999	20-11-1999		RBGE
80	290	Chennabasappa S.J.	SC	27-07-1944	31-07-2002		20-03-1999	27-08-2001	27-08-2001	
81	293	Nagaraj H.S.		15-10-1943	31-10-2001		20-03-1999		27-08-2001	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ
82	297	Audhi R.A.	SC	01-03-1944	28-02-2002	25-06-1998	18-06-1999		27-08-2001	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ

83	300	Thimmaiah T	SC	12-03-1942	31-03-2000	28-08-1998	18-06-1999	21-01-2000		RBGE
84	303	Dayanand B	SC	09-04-1947	30-04-2005	18-06-1999	18-06-1999		27-08-2001	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ
85	304	Doddamani S.S.	SC	08-10-1943	31-10-2001	20-03-1999	18-06-1999		27-08-2001	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ
86	311	Venkatesh T.V.	SC	08-12-1943	31-12-2001	18-06-1999	27-12-1999		27-08-2001	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ
87	315	Kembavi S.C.	SC	01-06-1944	31-05-2002	27-12-1999	27-08-2001		27-08-2001	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ
88	319	Rangaiah	SC	20-03-1944	31-03-2002		27-08-2001		27-08-2001	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ
89	321	Siddalingamurthy S	SC	03-03-1946	31-03-2004	20-02-2003	27-08-2001		23-05-2003	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ

90	322	Shetty Gundappa		14-06-1944	30-06-2002	30-06-1999	27-08-2001	27-08-2001		RBGE
91	323	Tallur G.C.		31-07-1945	31-07-2003		27-08-2001	27-08-2001	23-05-2003	
92	324	Sathyanarayana D.V.		09-03-1945	31-03-2003	31-08-1999	27-08-2001	27-08-2001		RBGE
93	325	Raskina G.W.		14-07-1946	31-07-2004	31-08-1999	27-08-2001	27-08-2001	23-05-2003	
94	326	Patil J.K.		03-06-1946	30-06-2004	20-02-2003	27-08-2001		23-05-2003	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ
95	328	Venkatareddy M.B.	SC	15-01-1948	31-01-2006	29-01-2004	27-08-2001		15-09-2003	ಮುಂಬಡ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯ
96	330	Chandrashekaraiah H.		04-02-1946	28-02-2004	30-09-1999	27-08-2001	23-05-2003		RBGE
97	331	Horthikar H.K.		06-04-1944	30-04-2002	30-09-1999	27-08-2001	27-08-2001		RBGE
98	333	Antin C.S.		26-01-1947	31-01-2005	30-09-1999	27-08-2001	27-08-2001		RBGE
99	334	Hurkadli V.T.		05-04-1945	30-04-2003	31-12-1999	27-08-2001	27-08-2001		RBGE
100	342	Biradar S.B.		28-05-1945	31-05-2003	27-08-2001	27-08-2001	23-05-2003		RBGE
101	346	Janardhana		11-12-1945	31-12-2003	27-08-2001	13-11-2001	23-05-2003		RBGE
102	370	Gopinath Rao C		04-10-1945	31-10-2003	27-08-2001	20-02-2003	15-09-2003		RBGE
103	373	Nagendra R		18-03-1946	31-03-2004	27-08-2001	19-06-2003	23-05-2003		RBGE

104	389	Lakshmanrao Peshwe		09-04-1963	30-04-2023	31-05-2018	31-05-2018	23-03-2020	08-11-2019	
105	390	Jagannath Reddy		15-12-1959	31-12-2019	31-05-2018	31-05-2018	08-11-2019	08-11-2019	
106	391	Mazhar Javeed		04-01-1962	31-01-2022	31-05-2018	31-05-2018	08-11-2019	08-11-2019	
107	392	Gurupadaswamy B.G.		14-03-1961	31-03-2021	31-05-2018	31-05-2018	08-11-2019	08-11-2019	
108	394	Ramesh N.S.		20-05-1961	31-05-2021	31-05-2018	31-05-2018	08-11-2019	08-11-2019	
109	395	Mruthyanjayaswamy C		28-03-1963	31-03-2023	31-05-2018	31-05-2018	08-11-2019	08-11-2019	
110	396	Guruprasad B		20-07-1962	31-07-2022	31-05-2018	31-05-2018	08-11-2019	08-11-2019	
111	397	Krishnareddy K.S.		14-05-1963	31-05-2023	31-05-2018	31-05-2018	08-11-2019	08-11-2019	
112	398	Prabhakar H Chini		25-10-1961	31-10-2021	31-05-2018	31-05-2018	18-01-2020	08-11-2019	
113	399	Jayaprakash K		20-05-1962	31-05-2022	31-05-2018	31-05-2018	08-11-2019	08-11-2019	
114	400	Prasanna H.L.	SC	10-05-1962	31-05-2022	31-05-2018	31-05-2018	08-11-2019	18-01-2020	
115	401	Mallikarjuna B Gunge		12-10-1963	31-10-2023	31-05-2018	31-05-2018	08-11-2019	23-03-2020	
116	402	Ganesha M		04-03-1961	31-03-2021	31-05-2018	31-05-2018	23-03-2020	23-03-2020	
117	404	Prakash Kumar H.S.		25-02-1962	28-02-2022	31-05-2018	31-05-2018	23-03-2020	23-03-2020	

GOVERNMENT OF KARNATAKA

NO: RD 25 GRC 2019

Karnataka Government Secretariat,
M.S. Building
Bengaluru, Dated: 24.09.2020.

NOTIFICATION

Whereas, upon considering the reports of the District Magistrate, i.e Deputy Commissioner, Bengaluru Urban District, Bengaluru and after due investigation of the complaints of depositors it has come to the notice of the Government, that the WAM Services (OPC) Private Limited are involved in fraudulent transactions by clandestinely and illegally collecting deposits or money from the general public and thereafter have failed to return the same either after maturity or on demand made by the depositors or complainants with promised interest and other assured benefits and thereby have failed to render the services promised to them.

And whereas, it has further come to the notice of the Government that WAM Services (OPC) Private Limited and people associating with them have been acquiring lands, movable and immovable properties, cash and others from and out of the deposits or money so collected, from the depositors or complainants and thereby deviating from the intended purposes of accepting the deposits or money.

And whereas, the Government has reason to believe that the actions of WAM Services (OPC) Private Limited and people associating with them are acting in and detrimental to the interest of the depositors or complainants whose intention was to defraud the innocent depositors, and it has become necessary to protect the interest of the depositors of the WAM Services (OPC) Private Limited.

And whereas, now the Government after considering the report of the District Magistrate, i.e Deputy Commissioner, Bengaluru Urban District, Bengaluru and satisfying itself about the urgent need to protect the interest of the depositors and in exercise of the powers conferred by sub-section (2) of Section (3) of the Karnataka Protection of interest of Depositors in Financial Establishment Act, 2004 (Karnataka Act 30 of 2005) hereby makes the following order, namely:

“ORDER’’

Now therefore, in exercise of the powers conferred by sub-section (2) of Section (3) of the Karnataka Protection of interest of Depositors in Financial Establishment Act, 2004 (Karnataka Act 30 of 2005), the Government under the circumstances stated above having satisfied that in order to protect the interest of depositors it is necessary to attach the movable and immovable properties believed to belong to WAM Services (OPC) Private Limited. Therefore, the Government hereby attaches all movable and immovable properties as specified in the Annexure1 and 2 to this order believed to have been acquired by the WAM Services (OPC) Private Limited either in its own name or in the name of any other person from and out of the deposits collected by the WAM Services (OPC) Private Limited and where it transpires that such money or such other properties of the said financial establishment, or the personal assets of the promoters, partners, directors, managers or members or any other person of the said

financial establishment is not sufficient for the repayment of the deposits or interest or such other assured benefits to the depositors.

Note: All the aforesaid movable and immovable properties, from the date of publication of this order in the Official Gazette, shall forthwith vest with the Competent Authority, who has been appointed by the Government, pending further orders from the Special Court.

By Order and in the name of the
Governor of Karnataka

(Vijay D.S)
Under Secretary to Government
Revenue Department (Special Cell)

<u>ಅನುಬಂಧ-1</u>

<table>
<tr><th>ಕ್ರಮ ಸಂ.</th><th>ಸ್ವತ್ತಿನ ವಿವರ
(ಚಕ್ಕುಬಂದಿ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ)</th><th>ದಾಖಲೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸ್ವತ್ತಿನ ಮಾಲಿಕ</th><th>ದಾಖಲಾತಿ ವಿವರ</th><th>ಪ್ರಸ್ತುತ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ದರ(ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)</th><th>ಖರೀದಿ ದರ (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)</th><th>ಷರಾ</th></tr>
<tr><td>1</td><td>ಕೇರಳ ರಾಜ್ಯದ ಕಣ್ಣೂರು ಜಿಲ್ಲೆ, ಕಣ್ಣೂರು ತಾಲ್ಲೂಕು, ಮಾವೀಲೈ ಗ್ರಾಮ, ಪೇರಲಸ್ಸರಿ ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯಿತಿ, ಸರ್ವೆ ನಂ.92ರ 2 ಎಕರೆ 37 ಸೆಂಟ್ಸ್ ಜಮೀನು.

<u>ಚಕ್ಕುಬಂದಿ: (78.92 Are)</u>
<table>
<tr><td>East</td><td>Mud road to scheduled property,Othyoth Paramb.</td></tr>
<tr><td>North:</td><td>Canal, Thodu, Mud road to scheduled property.</td></tr>
<tr><td>West:</td><td>Nelleri Paramba</td></tr>
<tr><td>South:</td><td>No.2 Schedule Property</td></tr>
</table>

<u>ಚಕ್ಕುಬಂದಿ: (16.18Are)</u>
<table>
<tr><td>East</td><td>In the Possession of Neyyoth Raghavan and others</td></tr>
<tr><td>North</td><td>No.1 Scheduled property</td></tr>
<tr><td>West</td><td>Nelleri Paramb, Nayikalla Chal paramba</td></tr>
<tr><td>South</td><td>Nayikalla Chal paramba</td></tr>
</table>
</td><td>WAM Services (OPC) Pvt. Ltd.,</td><td>Seller: Premavalli and others

Purchaser: WAM Services (OPC) Pvt. Ltd

Sale deed No. P25 1577/2019 Dated;03.06.2019

Office of the Sub Registrar Kadachira, Kerala State</td><td>-</td><td>50,58,184/-</td><td>ಕೇರಳ ರಾಜ್ಯದ ಕಣ್ಣೂರು ಜಿಲ್ಲೆ, ಕಣ್ಣೂರು ತಾಲ್ಲೂಕು, ಮಾವೀಲೈ ಗ್ರಾಮ, ಪೇರಲಸ್ಸರಿ ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯಿತಿ, ಸರ್ವೆ ನಂ.92 ಇಲ್ಲಿ ಖರೀದಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.</td></tr>
</table>

<u>**ಅನುಬಂಧ-2**</u>

Sl. No.	Name and Address Of Account Holder	Name of the Bank and its Branch	Account Number	Amount Available in Rs.
1	WAM Export Pvt. Ltd, Nl.PH3-43-701, 7th Floor, Apartment FLR, Emaar Palm Hills, Sector 77, Gurgaon, Haryana	ICICI Bank Sector-24 Branch, Gurgaon	002105025385 (IFSC ICIC0000021)	11,34,280-00
2	WAM Export Pvt. Ltd, Nl.PH3-43-701, 7th Floor, Apartment FLR, Emaar Palm Hills, Sector 77, Gurgaon, Haryana	IDBI Sector-24 Branch, Gurgaon	116110200000389 (IFSC : IBKL0001161	6,84,212-00
3	WAM Export Pvt. Ltd, Nl.PH3-43-701, 7th Floor, Apartment FLR, Emaar Palm Hills, Sector 77, Gurgaon, Haryana	YES Bank K.B Road Branch, Bengaluru	010563300005831 (IFSC : YESB0000105)	4,47,097-00
4	WAM Export Pvt. Ltd, Nl.PH3-43-701, 7th Floor, Apartment FLR, Emaar Palm Hills, Sector 77, Gurgaon, Haryana	INDUSIND Bank, M.G.Road Branch, Bengaluru	201003146164 (IFSC : INDB0000556)	41,96,541-00
			TOTAL	**64,62,130-00**

ಸಂಖ್ಯೆ: ಕಂಇ 25 ಜಿಆರ್‌ಸಿ 2019

(ವಿಜಯ್ ಡಿ.ಎಸ್)
ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ
ಕಂದಾಯ ಇಲಾಖೆ (ವಿಶೇಷ ಕೋಶ)

PR-474

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ

(ಇ.ಆ) ಸಂಖ್ಯೆ: ಆಕುಕ 52 ಪಿಐಎಂ 2020/ಇಆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಚಿವಾಲಯ
ವಿಕಾಸಸೌಧ
ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ:24.08.2020

ಅಧಿಸೂಚನೆ

ವಿಷಯ: ಆಯುಷ್ ಇಲಾಖೆಯ ಸಹಾಯಕ ಔಷಧ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಹಾಗೂ ಉಪ ಔಷಧ ನಿಯಂತ್ರಕರು ವೃಂದದಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ:27.04.1978ರಿಂದ ದಿನಾಂಕ:31.12.2018ರ ವರೆಗಿನ ಅವಧಿಗೆ ದಿನಾಂಕ:01.012019 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಪರಿಷ್ಕೃತ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.

ಉಲ್ಲೇಖ:
1. ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಸಿಆಸುಇ 186 ಎಸ್.ಆರ್.ಎಸ್. 2018, ದಿನಾಂಕ: 27.02.2019.
2. ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶದ ಸಂಖ್ಯೆ: ಸಿಆಸುಇ 186 ಎಸ್.ಆರ್.ಎಸ್. 2018, ದಿನಾಂಕ: 15.05.2019.
3. ಆಯುಷ್ ಇಲಾಖೆಯ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ:ಆಯುಷ್/206/ಸಿಬಂಬ್ಬದಿ(8) /2019-20, ದಿನಾಂಕ: 17.01.2020.

******

ಶ್ರೀ. ಬಿ.ಕೆ.ಪವಿತ್ರ ಮತ್ತು ಇತರರು ವಿರುದ್ಧ ಯೂನಿಯನ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಪ್ರಕರಣದಲ್ಲಿ ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು ಸಿವಿಲ್ ಅಪೀಲ್ ಸಂಖ್ಯೆ: 2368/2011 ಮತ್ತು ಇತರ ಸಿವಿಲ್ ಅಪೀಲುಗಳಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ: 09.02.2017 ರಂದು ನೀಡಿರುವ ತೀರ್ಪಿನಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ (ರಾಜ್ಯದ ಸಿವಿಲ್ ಸೇವೆಗಳಲ್ಲಿಯ ಹುದ್ದೆಗಳಿಗೆ) ಮೀಸಲಾತಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಬಡ್ತಿ

ಹೊಂದಿದ ಸರ್ಕಾರಿ ನೌಕರರ ಜೇಷ್ಠತೆಯ ನಿರ್ಧರಣಾ ಅಧಿನಿಯಮ, 2002ರ ಪ್ರಕರಣ 3 ಮತ್ತು 4 ನ್ನು ಸಂವಿಧಾನದ ಅನುಚ್ಛೇದ-14 ಮತ್ತು 16ಕ್ಕೆ ಅಧಿಕಾರಾತೀತ (Ultra vires Articles 14 and 16 of the Constitution) ಎಂದು ಆದೇಶಿಸಿರುತ್ತದೆ.

ಈ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಸಿಬಂಬ್ಬದಿ ಮತ್ತು ಆಡಳಿತ ಸುಧಾರಣೆ ಇಲಾಖೆ (ಸೇವಾ ನಿಯಮಗಳು) ವಿಭಾಗವು ಸರ್ಕಾರಿ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಸಿಆಸುಇ 182 ಎಸ್.ಆರ್.ಆರ್. 2011, ದಿನಾಂಕ: 06.05.2017ರ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳನುಸಾರ ಮುಂಬಡ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಜಾತಿ ಮತ್ತು ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಪಂಗಡದ ನೌಕರರಿಗೆ ಮೀಸಲಾತಿ ಅನುಸರಿಸಿರುವ ಎಲ್ಲಾ ವೃಂದಗಳ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲು ಆದೇಶಿಸಿರುತ್ತದೆ.

ಅಂತೆಯೇ, ದಿನಾಂಕ:06.05.2017ರ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ನೀಡಿರುವ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳನುಸಾರ ಮುಂಬಡ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಜಾತಿ ಮತ್ತು ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಪಂಗಡದ ನೌಕರರಿಗೆ ಮೀಸಲಾತಿ ಅನುಸರಿಸಿರುವ ಈ ವೃಂದದ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಪರಿಷ್ಕರಿಸಿ, ಅಂತಿಮ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಸರ್ಕಾರಿ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ: ಆಕುಕ 23 ಪಿಐಎಂ 2018, ದಿನಾಂಕ: 16.04.2018ರಂದು ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು ಸಿವಿಲ್ ಅಪೀಲ್ ಸಂಖ್ಯೆ: 2368/2011- ಶ್ರೀ ಬಿ.ಕೆ.ಪವಿತ್ರ ಮತ್ತು ಇತರರು ವಿರುದ್ಧ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರ ಮತ್ತು ಇತರರು ಮತ್ತು ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ರಿವ್ಯೂ ಅರ್ಜಿ ಹಾಗೂ ರಿಟ್ ಅರ್ಜಿಗಳಲ್ಲಿನ ಪ್ರಕರಣ ಎಂ.ಎ.ಸಂಖ್ಯೆ: 1151/2018ರಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ: 10.05.2019ರಂದು ನೀಡಿದ ತೀರ್ಪಿನಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ: 23.06.2018 ರಂದು ಪ್ರಕಟಿಸಲಾದ ಕರ್ನಾಟಕ (ರಾಜ್ಯದ ಸಿವಿಲ್ ಸೇವೆಯಲ್ಲಿನ ಹುದ್ದೆಗಳಿಗೆ) ಮೀಸಲಾತಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಬಡ್ತಿ ಹೊಂದಿರುವ ಸರ್ಕಾರಿ ನೌಕರರಿಗೆ ತತ್ಪರಿಣಾಮದ ಜೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಅಧಿನಿಯಮ, 2017ರ ಸಂವಿಧಾನಿಕ ಸಿಂಧುತ್ವವನ್ನು ಎತ್ತಿಹಿಡಿದಿರುವುದರಿಂದ, 2017ರ ಅಧಿನಿಯಮದನ್ವಯ ಕ್ರಮ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಬಗ್ಗೆ ಉಲ್ಲೇಖ (1) ಮತ್ತು (2)ರ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಸೂಚನೆಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

2017ರ ಅಧಿನಿಯಮದ ಸೆಕ್ಷನ್ 4ರಲ್ಲಿ "ಈ ಅಧಿನಿಯಮದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ತತ್ಕಾಲದಲ್ಲಿ ಜಾರಿಯಲ್ಲಿರುವ ಯಾವುದೇ ಇತರ ಕಾನೂನಿನಲ್ಲಿ ಏನೇ ಒಳಗೊಂಡಿದ್ದರೂ, ಮೀಸಲಾತಿ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಉಪಬಂಧಿಸಲಾದಂತೆ ಬಡ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಮೀಸಲಾತಿ ಆದೇಶದ ನೀತಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಸಾವಿರದ ಒಂಭೈನೂರ ಎಪ್ಪತ್ತೆಂಟರ ಏಪ್ರಿಲ್ ಇಪ್ಪತ್ತೇಳನೇ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತೆ ಬಡ್ತಿ ಹೊಂದಿದ ಅನುಸೂಚಿತ ಜಾತಿಗಳು ಮತ್ತು ಅನುಸೂಚಿತ ಬುಡಕಟ್ಟುಗಳಿಗೆ ಸೇರಿದ ಸರ್ಕಾರಿ ನೌಕರರಿಗೆ ಈಗಾಗಲೇ

ನೀಡಲಾಗಿರುವ ತತ್ಪರಿಣಾಮ ಜೇಷ್ಠತೆಯು ಸಿಂಧುವಾಗಿರತಕ್ಕದ್ದು ಮತ್ತು ಅದನ್ನು ಸಂರಕ್ಷಿಸತಕ್ಕದ್ದು ಹಾಗೂ ಅದನ್ನು ಭಂಗಗೊಳಿಸತಕ್ಕದ್ದಲ್ಲ" ಎಂದು ತಿಳಿಸಿದೆ.

ಈ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖ (2)ರ ಅದೇಶದಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖ (1)ರ ಆದೇಶದ ಕಂಡಿಕೆ-8ರ ಉಪಖಂಡಿಕೆ (2)ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾದ, ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಸಿವಿಲ್ ಸೇವಾ (ಮುಂಬಡ್ತಿ ವೇತನ ಮತ್ತು ಪಿಂಚಣಿಗಳ ಕ್ರಮಬದ್ಧತೆ) ಅಧಿನಿಯಮ, 1973ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 4,5 ಮತ್ತು 6ನ್ನು ಸೆಕ್ಷನ್ 9 ರೊಡನೆ ಸಹವಾಚನ ಮಾಡಿಕೊಂಡು, ಇವುಗಳನ್ವಯ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ /ಅಂತಿಮ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸಿ ಪ್ರಕಟಿಸುವ, ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕಗಳನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸುವ, ಮುಂಬಡ್ತಿಗಳನ್ನು ಪುನರಾವಲೋಕನೆ ಮಾಡುವ, ವೇತನ ಮತ್ತು ಪಿಂಚಣಿಗಳನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸುವುದನ್ನು ಒಳಗೊಂಡ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಗರಿಷ್ಠ 30 ದಿನಗಳೊಳಗಾಗಿ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸತಕ್ಕದ್ದು ಎಂದು ತಿಳಿಸಿದೆ.

ಉಲ್ಲೇಖ (1) ಮತ್ತು (2)ರ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶಗಳಲ್ಲಿನ ಸೂಚನೆಗಳನುಸಾರ ಆಯುಷ್ ಇಲಾಖೆಯ ಸಹಾಯಕ ಔಷಧ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಹಾಗೂ ಉಪ ಔಷದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ವೃಂದದ ಜೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ಪುನರಾವಲೋಕಿಸಿ, ಪರಿಷ್ಕರಿಸಿ, ದಿನಾಂಕ: 27.04.1978 ರಿಂದ 31.12.2018ರವರೆಗೆ ದಿನಾಂಕ: 01.01.2019ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ, ಪರಿಷ್ಕೃತ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು **ಅನುಬಂಧದಲ್ಲಿರುವಂತೆ** ಈ ಮೂಲಕ ಎಲ್ಲಾ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟವರ ಮಾಹಿತಿಗಾಗಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿದೆ.

ದಿನಾಂಕ: 01.01.2019ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ, ತಯಾರಿಸಿರುವ ಪರಿಷ್ಕೃತ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಬಗ್ಗೆ ಆಕ್ಷೇಪಣೆ /ಸಲಹೆಗಳು ಏನಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ತಮ್ಮ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳನ್ನು ಲಿಖಿತ ಮೂಲಕ ಈ ಅಧಿಸೂಚನೆಯನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸಲಾದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ 15 ದಿನಗಳೊಳಗಾಗಿ ಸಲ್ಲಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಕಾಲಮಿತಿ ನಂತರ ಸ್ವೀಕರಿಸುವ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆಜ್ಞಾನುಸಾರ
ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ,

(ಬಿ.ಎಸ್. ನಾಗರಾಜ್)
ಸರ್ಕಾರದ ಉಪ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ-3
ಆರೋಗ್ಯ ಮತ್ತು ಕುಟುಂಬ ಕಲ್ಯಾಣ ಇಲಾಖೆ

ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಸಿಆಸುಇ 186 ಎಸ್‌ಆರ್‌ಎಸ್ 2018, ದಿನಾಂಕ: 27.02.2019 ಮತ್ತು 15.05.2019 ರ ಆದೇಶದಂತೆ, ಆಯುಷ್ ಇಲಾಖೆಯ ಸಹಾಯಕ ಔಷಧ ನಿಯಂತ್ರಕರು ವೃಂದದವರ ದಿನಾಂಕ:19.04.2012ರಿಂದ ದಿನಾಂಕ: 31.12.2019ರ ಅವಧಿಗೆ ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲಾದ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿ.

ಕ್ರ. ಸಂ	ಅಧಿಕಾರಿಯ ಹೆಸರು	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ /ಮುಂಬಡ್ತಿ /ಇತರೆ	ಮೀಸಲಾತಿ ವರ್ಗ	ಜನ್ಮ ದಿನಾಂಕ	ಸರ್ಕಾರಿ ಸೇವೆಗೆ ಸೇರಿದ ದಿನಾಂಕ	ಪದೋನ್ನತಿ ಹೊಂದಿದ ದಿನಾಂಕ	ಜೇಷ್ಠತೆಗೆ /ನೇರ ನೇಮಕಾತಿಗೆ ಅರ್ಹ ದಿನಾಂಕ	ಷರಾ
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	ಡಾ|| ಹಾಂಕೆಪ್ಪ ಯ.ರಾಥೋಡ್	ಮುಂಬಡ್ತಿ	ಪ.ಜಾತಿ	01.06.1975	21.08.2004	04.12.2012	04.12.2012	-

(ಬಿ.ಎಸ್. ನಾಗರಾಜ್)
ಸರ್ಕಾರದ ಉಪ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ-3
ಆರೋಗ್ಯ ಮತ್ತು ಕುಟುಂಬ ಕಲ್ಯಾಣ ಇಲಾಖೆ

ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಸಿಆಸುಇ 186 ಎಸ್‌ಆರ್‌ಎಸ್ 2018, ದಿನಾಂಕ: 27.02.2019 ಮತ್ತು 15.05.2019 ರ ಆದೇಶದಂತೆ, ಆಯುಷ್ ಇಲಾಖೆಯ ಉಪ ಔಷಧ ನಿಯಂತ್ರಕರು ವೃಂದದವರ ದಿನಾಂಕ: 07.04.2016ರಿಂದ ದಿ: 31.07.2019ರ ಅವಧಿಗೆ ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲಾದ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿ.

ಕ್ರ. ಸಂ	ಅಧಿಕಾರಿಯ ಹೆಸರು	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ /ಮುಂಬಡ್ತಿ /ಇತರೆ	ಮೀಸಲಾತಿ ವರ್ಗ	ಜನ್ಮ ದಿನಾಂಕ	ಸರ್ಕಾರಿ ಸೇವೆಗೆ ಸೇರಿದ ದಿನಾಂಕ	ಪದೋನ್ನತಿ ಹೊಂದಿದ ದಿನಾಂಕ	ಜೇಷ್ಠತೆಗೆ /ನೇರ ನೇಮಕಾತಿಗೆ ಅರ್ಹ ದಿನಾಂಕ	ಷರಾ
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	ಡಾ|| ಹಾಂಕೆಪ್ಪ ಯ.ರಾಥೋಡ್	ಮುಂಬಡ್ತಿ	ಪ.ಜಾತಿ	01.06.1975	21.08.2004	29.04.2016	29.04.2016	ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ:ಆಕುಕ 105 ಪಿಐಎಂ 2016, ದಿನಾಂಕ: 07.04.2016ರನ್ವಯ ಕಾರ್ಯಕಾರಿ ಆದೇಶದ ಮೂಲಕ ನೇಮಕಾತಿ ವಿಧಾನವನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿ ಆದೇಶಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ನೇಮಕಾತಿ ವಿಧಾನವನ್ನು ಆಯುಷ್ ಇಲಾಖೆಯ ವೃಂದ ಮತ್ತು ನೇಮಕಾತಿ ನಿಯಮಗಳಿಗೆ ತಿದ್ದುಪಡಿ ಮಾಡಿ ಅಳವಡಿಸುವ ಪರತ್ತಿಗೊಳಪಟ್ಟಿದೆ.

(ಬಿ.ಎಸ್. ನಾಗರಾಜ್)
ಸರ್ಕಾರದ ಉಪ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ-3
ಆರೋಗ್ಯ ಮತ್ತು ಕುಟುಂಬ ಕಲ್ಯಾಣ ಇಲಾಖೆ

PR-475

GOVERNMENT OF KARNATAKA

NO: RD 10 GRC 2020(P-1)

Karnataka Government Secretariat,
M.S. Building
Bengaluru, Dated: 03.10.2020.

NOTIFICATION

Whereas, upon considering the reports of the Managing Director, Karnataka Public Land Corporation Limited Bengaluru District and after due investigation of the complaints of depositors it has come to the notice of the Government, that the M/s Sree Kanva Souharda Co-operative Credit Limited are involved in fraudulent transactions by clandestinely and illegally collecting deposits or money from the general public and thereafter have failed to return the same either after maturity or on demand made by the depositors or complainants with promised interest and other assured benefits and thereby have failed to render the services promised to them.

And whereas, it has further come to the notice of the Government that M/s Sree Kanva Souharda Co-operative Credit Limited and people associating with them have been acquiring lands, movable and immovable properties, cash and others from and out of the deposits or money so collected, from the depositors or complainants and thereby deviating from the intended purposes of accepting the deposits or money.

And whereas, the Government has reason to believe that the actions of M/s Sree Kanva Souharda Co-operative Credit Limited and people associating with them are acting in and detrimental to the interest of the depositors or complainants whose intention was to defraud the innocent depositors, and it has become necessary to protect the interest of the depositors of the M/s Sree Kanva Souharda Co-operative Credit Limited.

And whereas, now the Government after considering the report of the Managing Director, Karnataka Public Land Corporation Limited and satisfying itself about the urgent need to protect the interest of the depositors and in exercise of the powers conferred by sub-section (2) of Section (3) of the Karnataka Protection of interest of Depositors in Financial Establishment Act, 2004 (Karnataka Act 30 of 2005) hereby makes the following order, namely:

“ORDER’’

Now therefore, in exercise of the powers conferred by sub - section (2) of Section (3) of the Karnataka Protection of interest of Depositors in Financial Establishment Act, 2004 (Karnataka Act 30 of 2005), the Government under the circumstances stated above having satisfied that in order to protect the interest of depositors it is necessary to attach the immovable properties believed to belong to M/s Sree Kanva Souharda Co-operative Credit Limited. Therefore, the Government hereby attaches all immovable properties as specified in the Annexure to this order believed to have been acquired by the M/s Sree Kanva Souharda

Co-operative Credit Limited either in its own name or in the name of any other person from and out of the deposits collected by the M/s Sree Kanva Souharda Co-operative Credit Limited and where it transpires that such money or such other properties of the said financial establishment, or the personal assets of the promoters, partners, directors, managers or members or any other person of the said financial establishment is not sufficient for the repayment of the deposits or interest or such other assured benefits to the depositors.

Note: All the aforesaid immovable properties, from the date of publication of this order in the Official Gazette, shall forthwith vest with the Competent Authority, who has been appointed by the Government, pending further orders from the Special Court.

By Order and in the name of the
Governor of Karnataka

(Vijay D.S)
Under Secretary to Government
Revenue Department (Special Cell)

ಅನುಬಂಧ-1

ಕ್ರ. ಸಂ	ಸ್ವತ್ತಿನ ವಿವರ	ದಾಖಲೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸ್ವತ್ತಿನ ಮಾಲೀಕರು	ದಾಖಲಾತಿ ವಿವರ	ಪ್ರಸ್ತುತ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ/ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿದರ (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಖರೀದಿ ದರ (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಷರಾ
1	ಬೆಂಗಳೂರು ಮಹಾನಗರ ಪಾಲಿಕೆ ವಾರ್ಡ್ ನಂ.14-ನಾಗಪುರ ಮುನಿಸಿಪಲ್ ಸಂಖ್ಯೆ ಹೊಸದು 81,(ಹಳೇ ನಂ.361) ಸ್ವತ್ತಿನ ಗುರುತಿನ ಸಂಖ್ಯೆ- ಪಿ.ಐ.ಡಿನಂ. 14-39-81, ಬ್ಲಾಕ್-ನಂ.1, 19ನೇ ಮೈನ್, ಡಯಕಾನ್ ಆಸ್ಪತ್ರೆ ಪಕ್ಕ, ರಾಜಾಜಿನಗರ, ಬೆಂಗಳೂರು ನಿವೇಶನದ ವಿಸ್ತೀರ್ಣ 4,500ಚದರ ಅಡಿಗಳು ಕಟ್ಟಡ ವಿಸ್ತೀರ್ಣ 14,100 ಚದರ ಅಡಿಗಳು <u>ದಾಖಲೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಚೆಕ್ಕುಬಂದಿ:</u> ಪೂರ್ವಕ್ಕೆ:ರಸ್ತೆ ಪಶ್ಚಿಮಕ್ಕೆ:ಸೈಟ್ ನಂ. 34ರಸ್ವತ್ತು ಉತ್ತರಕ್ಕೆ:ಸೈಟ್ ನಂ.82ರಸ್ವತ್ತು (ಡಯಕಾನ್ ಆಸ್ಪತ್ರೆ) ದಕ್ಷಿಣಕ್ಕೆ:ಸೈಟ್ ನಂ. 80ರಸ್ವತ್ತು	ಎನ್.ನಂಜುಂಡಯ್ಯ ಬಿನ್ ಎಸ್. ನಾರಾಯಣಪ್ಪ.	ಖರೀದಿದಾರರು: ಎನ್.ನಂಜುಂಡಯ್ಯ ಬಿನ್ ಎಸ್.ನಾರಾಯಣಪ್ಪ. ಮಾರಾಟಗಾರರು: ಕೃಷ್ಣ ವಿಠಲಾಚಾರ್ಯ ಶಿವಂಗಿ ಬಿನ ಲೇಟ್ ವಿಠಲಾಚಾರ್ಯ ಶಿವಂಗಿ ದಸ್ತಾವೇಜು ಸಂಖ್ಯೆ 2810/ 2006-07, ದಿನಾಂಕ: 21.08.2006 ಹಿರಿಯ ಉಪನೊಂದಣಾಧಿಕಾರಿ, ರಾಜಾಜಿನಗರ, ಬೆಂಗಳೂರು ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ನೊಂದಣಿಯಾಗಿದೆ.	ರೂ 7,41,90,900/- (ಕಟ್ಟಡ ಮೌಲ್ಯ ಸೇರಿ)	-ರೂ.1,60,00,000/- (ಕ್ರಯಪತ್ರದಂತೆ ಕಟ್ಟಡದಮೌಲ್ಯ ಸೇರಿ)	ಈ ಸ್ವತ್ತಿನಲ್ಲಿ ತಳಮಹಡಿ ನೆಲಮಹಡಿ, 1ನೇ, 2ನೇ ಹಾಗೂ 3ನೇ ಮಹಡಿ ಕಟ್ಟಡವಿರುತ್ತದೆ

ಕ್ರ. ಸಂ	ಸ್ವತ್ತಿನ ವಿವರ	ದಾಖಲೆಗಳಪ್ರಕಾರಸ್ವತ್ತಿನ ಮಾಲೀಕರು	ದಾಖಲಾತಿ ವಿವರ	ಪ್ರಸ್ತುತ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ/ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿದರ (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಖರೀದಿದರ (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಷರಾ
2	ಚಿಕ್ಕಬಳ್ಳಾಪುರ ಜಿಲ್ಲೆ, ಚಿಕ್ಕಬಳ್ಳಾಪುರ ತಾಲ್ಲೂಕು, ನಂದಿ ಹೋಬಳಿ, ಅಜ್ಜವಾರ ಗ್ರಾಮ ಹಳೆ ಸ.ನಂ 151/4, ಹೊಸ ಸ.ನಂ 151/5, ರಲ್ಲಿ 0-27-08 ಖುಷ್ಕಿ ಜಮೀನು ಜಮೀನು ವಾಸದ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಭೂಪರಿವರ್ತನೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ <u>ಕ್ರಯ ಪತ್ರದಂತೆ ಚಕ್ಕುಬಂದಿ:</u> ಪೂರ್ವಕ್ಕೆ:ಸಿ.ನಲ್ಲಪ್ಪರವರಸ.ನಂ 151/3 ರ ಜಮೀನು ಪಶ್ಚಿಮಕ್ಕೆ:ಸಿ.ಎ.ಕೆಂಪಣ್ಣನವರ ಸರ್ವೆ. 151/4ರ ಉಳಿಕೆ ಜಮೀನು ಉತ್ತರಕ್ಕೆ:ದೊಡ್ಡಕೆಂಪಣ್ಣರವರ ಜಮೀನು ಮತ್ತು ಅಮಾನಿ ಗೋಪಾಲಕೃಷ್ಣ ಕೆರೆ ಗಡಿ ದಕ್ಷಿಣಕ್ಕೆ:ಸಿ.ನಲ್ಲಪ್ಪಮತ್ತುಮುನಿವೆಂಕಟಪ್ಪ ನವರ ಹಾಲಿ ಸ.ನಂ 147 ಮತ್ತು 158 ರ ಜಮೀನು	ಎನ್ ನಂಜುಂಡಯ್ಯ ಬಿನ್ ಎಸ್ ನಾರಾಯಣಪ್ಪ ರವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ 0-27-08 ಗುಂಟೆ ಜಮೀನು ಇರುತ್ತದೆ.	ಖರೀದಿದಾರರು: ಎನ್ ನಂಜುಂಡಯ್ಯ ಬಿನ್ ಎಸ್ ನಾರಾಯಣಪ್ಪ. ಮಾರಾಟಗಾರರು: 1. ಚಿಕ್ಕಕೆಂಪಣ್ಣ ಉರುಫ ಕೆಂಪಣ್ಣ ಬಿನ್ ಲೇ ಚಿಕ್ಕಲ್ಲಪ್ಪ. 2. ಗಾಯಿತ್ರಿ ಬಿನ್ ಚಿಕ್ಕಕೆಂಪಣ್ಣ 3. ಶಾಂತಮ್ಮ ಬಿನ್ ಚಿಕ್ಕಕೆಂಪಣ್ಣ 4. ರಾಜ್ ಬಾಬು ಬಿನ್ ಚಿಕ್ಕಕೆಂಪಣ್ಣ ಇವರುಗಳ ಪರವಾಗಿ ಜಿ.ಪಿ.ಎ ಹೋಲ್ಡರ್ ರಾಜೇಂದ್ರರೆಡ್ಡಿ. ಜಿ.ಎಸ್ ಬಿನ್ ಶಿವರಾಮ ರೆಡ್ಡಿ ಜಿ.ಎಸ್ ದಸ್ತಾವೇಜುಸಂಖ್ಯೆ: 4572/2012-13, ದಿನಾಂಕ:07-01-2013 ಉಪನೋಂದಣಾಧಿಕಾರಿಗಳು ಚಿಕ್ಕಬಳ್ಳಾಪುರ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ಶುದ್ದ ಕ್ರಯ ಪತ್ರ ನೋಂದಣಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.	5,54,125-00	5,54,125-00	-

ಕ್ರ. ಸಂ	ಸ್ವತ್ತಿನ ವಿವರ	ದಾಖಲೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸ್ವತ್ತಿನ ಮಾಲೀಕರು	ದಾಖಲಾತಿ ವಿವರ	ಪ್ರಸ್ತುತ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ/ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿ ದರ (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಖರೀದಿದರ (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಷರಾ
3	ಚಿಕ್ಕಬಳ್ಳಾಪುರ ಜಿಲ್ಲೆ, ಚಿಕ್ಕಬಳ್ಳಾಪುರ ತಾಲ್ಲೂಕು, ನಂದಿ ಹೋಬಳಿ, ಅಜ್ಜವಾರ ಗ್ರಾಮದ ಸ.ನಂ 157/2, ರಲ್ಲಿ 0-15 ಗುಂಟೆ ಜಮೀನು ವಾಸದ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಭೂಪರಿವರ್ತನೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ ಕ್ರಯಪತ್ರದಂತೆ ಚಕ್ಕುಬಂದಿ: ಪೂರ್ವಕ್ಕೆ:ಸರ್ವೇ ನಂ 157/1 ರ ಜಮೀನು ಪಶ್ಚಿಮಕ್ಕೆ:ಸರ್ವೇ ನಂ 157/3 ರ ಜಮೀನು ಉತ್ತರಕ್ಕೆ: ಸರ್ವೇ ನಂ 151ರ ಜಮೀನು ದಕ್ಷಿಣಕ್ಕೆ:ಸರ್ವೇ ನಂ 156 ರ ಜಮೀನು	ಎನ್ ನಂಜುಂಡಯ್ಯ ಬಿನ್ ಎಸ್ ನಾರಾಯಣಪ್ಪ ರವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ 0-15 ಗುಂಟೆ ಜಮೀನು ಇರುತ್ತದೆ.	ಖರೀದಿದಾರರು: ಎನ್ ನಂಜುಂಡಯ್ಯ ಬಿನ್ ಎಸ್ ನಾರಾಯಣಪ್ಪ. ಮಾರಾಟಗಾರರು: 1. ಎನ್. ಸತ್ಯನಾರಾಯಣ ಬಿನ್ ಸಿ ಮಲ್ಲಪ್ಪ 2. ಲಲಿತ ಬಿನ್ ಸತ್ಯನಾರಾಯಣ 3. ಶೋಭ ಬಿನ್ ಸತ್ಯನಾರಾಯಣ 4. ನವೀನ್ ಬಿನ್ ಸತ್ಯನಾರಾಯಣ 5. ರಶ್ಮಿ ಬಿನ್ ಸತ್ಯನಾರಾಯಣ ದಸ್ತಾವೇಜುಸಂಖ್ಯೆ:3164/12-13, ದಿನಾಂಕ: 10-10-2012, ಉಪನೋಂದಣಾಧಿಕಾರಿಗಳು ಚಿಕ್ಕಬಳ್ಳಾಪುರ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ಶುದ್ಧ ಕ್ರಯ ಪತ್ರ ನೋಂದಣಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.	**3,03,000.00**	**3,02,250.00**	-
			ಒಟ್ಟು	**7,50,48,025/-**	**1,68,56,375/-**	

ಸಂಖ್ಯೆ: ಕಂಇ10 ಜಿಆರ್‌ಸಿ2020 p1

(ವಿಜಯ್ ಡಿ.ಎನ್)

ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾಯದರ್ಶಿ

ಕಂದಾಯ ಇಲಾಖೆ (ವಿಶೇಷ ಕೋಶ)

PR-476

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ

ಸಂ: ಟಿಡಿ 91 ಟಿಡಿಎಸ್ 2020

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಚಿವಾಲಯ,
ಬಹುಮಹಡಿಗಳ ಕಟ್ಟಡ,
ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ:24-09-2020.

ಅಧಿಸೂಚನೆ

ವಿಷಯ: ಸಾರಿಗೆ ಇಲಾಖೆಯ ಪ್ರಾದೇಶಿಕ ಸಾರಿಗೆ ಅಧಿಕಾರಿ ಉಳಿದ ಮೂಲ ವೃಂದ ಮತ್ತು ಹೈದ್ರಾಬಾದ್—ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿ ಸ್ಥಳೀಯ ವೃಂದಗಳು ಸೇರಿದಂತೆ ದಿನಾಂಕ:29-07-2020 ರಲ್ಲಿದಂ್ವತೆ ಅಂತಿಮ ಜ್ಯೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.

ಉಲ್ಲೇಖ:
1. ಆಯುಕ್ತರು, ಸಾರಿಗೆ ಮತ್ತು ರಸ್ತೆ ಸುರಕ್ಷತೆ ಇವರ ಅಧಿಕೃತ ಜ್ಞಾಪನ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ: ಸಾಆ/ಸಿಬಂಬ್ಬದಿ-1/ವೈವ-307/2014-15, ದಿನಾಂಕ:15-06-2019.
2. ಆಯುಕ್ತರು, ಸಾರಿಗೆ ಮತ್ತು ರಸ್ತೆ ಸುರಕ್ಷತೆ ಇವರ ಅಧಿಕೃತ ಜ್ಞಾಪನ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ: ಸಾಆ/ಸಿಬಂಬ್ಬದಿ-1/ವೈವ-307/2014-15, ದಿನಾಂಕ:15-06-2019.
3. ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ: ಟಿಡಿ 81 ಟಿಡಿಎಸ್ 2019, ದಿನಾಂಕ:17-09-2019.
4. ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ: ಟಿಡಿ 81 ಟಿಡಿಎಸ್ 2019, ದಿನಾಂಕ:17-09-2019.
5. ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ: ಟಿಡಿ 91 ಟಿಡಿಎಸ್ 2020, ದಿನಾಂಕ:05-08-2020.

******

1. ಸಾರಿಗೆ ಇಲಾಖೆಯಲ್ಲಿನ ರಾಜ್ಯ ಮಟ್ಟದ ಉಳಿಕೆ ಮೂಲ ವೃಂದದ ಸಹಾಯಕ ಪ್ರಾದೇಶಿಕ ಸಾರಿಗೆ ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ದಿನಾಂಕ:15-05-2019 ರಲ್ಲಿದಂ್ವತೆ ಅಂತಿಮ ಜ್ಯೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಉಲ್ಲೇಖ (1)ರ ಅಧಿಕೃತ ಜ್ಞಾಪನ ಪತ್ರದಂತೆ ಹಾಗೂ ಸಾರಿಗೆ ಇಲಾಖೆಯ ಹೈದ್ರಾಬಾದ್-ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿ ಸ್ಥಳೀಯ ವೃಂದದ ಸಹಾಯಕ ಪ್ರಾದೇಶಿಕ ಸಾರಿಗೆ ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ದಿನಾಂಕ:15-05-2019 ರಲ್ಲಿದಂ್ವತೆ ಅಂತಿಮ ಜ್ಯೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಉಲ್ಲೇಖ (2)ರ ಅಧಿಕೃತ ಜ್ಞಾಪನ ಪತ್ರದಂತೆ ಆಯುಕ್ತರು, ಸಾರಿಗೆ ಮತ್ತು ರಸ್ತೆ ಸುರಕ್ಷತೆ ಇವರು ಪ್ರಕಟಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

2. ಸಾರಿಗೆ ಇಲಾಖೆಯ ಪ್ರಾದೇಶಿಕ ಸಾರಿಗೆ ಅಧಿಕಾರಿ ಉಳಿದ ಮೂಲ ವೃಂದದ ದಿನಾಂಕ:27-04-1978 ರಿಂದ 31-05-2019 ರವರೆಗಿನ ಅವಧಿಗೆ ದಿನಾಂಕ:31-05-2019 ರಲ್ಲಿದಂ್ವತೆ ಪರಿಷ್ಕೃತ ಅಂತಿಮ ಜ್ಯೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಉಲ್ಲೇಖ (3) ರ ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆಯಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಸಾರಿಗೆ ಇಲಾಖೆಯ ಪ್ರಾದೇಶಿಕ ಸಾರಿಗೆ ಅಧಿಕಾರಿ ಹೈದ್ರಾಬಾದ್-ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿ ಸ್ಥಳೀಯ ವೃಂದದ ದಿನಾಂಕ:11-11-2013 ರಿಂದ 31-05-2019 ರವರೆಗಿನ ಅವಧಿಗೆ ದಿನಾಂಕ:31-05-2019 ರಲ್ಲಿದಂ್ವತೆ ಪರಿಷ್ಕೃತ ಅಂತಿಮ ಜ್ಯೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಉಲ್ಲೇಖ (4) ರ ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿದೆ.

3. ಸಾರಿಗೆ ಇಲಾಖೆಯ ಪ್ರಾದೇಶಿಕ ಸಾರಿಗೆ ಅಧಿಕಾರಿ ಉಳಿದ ಮೂಲ ವೃಂದ ಮತ್ತು ಹೈದ್ರಾಬಾದ್—ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿ ಸ್ಥಳೀಯ ವೃಂದಗಳು ಸೇರಿದ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜ್ಯೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಉಲ್ಲೇಖ (5) ರ ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಿ, ಬಾದಿತರಿಂದ ಆಕ್ಷೇಪಣೆ/ಮನವಿಗಳನ್ನು ಆಹ್ವಾನಿಸಲಾಗಿತ್ತು.

4. ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜ್ಯೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಶ್ರೀಮತಿ ಸೌಂದರ್ಯ .ಕೆ.ಎಸ್, ಪ್ರಾದೇಶಿಕ ಸಾರಿಗೆ ಅಧಿಕಾರಿ ಇವರು ಆಕ್ಷೇಪಣೆ ಸಲ್ಲಿಸಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಲೋಕಸೇವಾ ಆಯೋಗದ ಅಂತಿಮ ಆಯ್ಕೆ ಪಟ್ಟಿಯಂತೆ ಜ್ಯೇಷ್ಠತಾ ಕ್ರಮಾಂಕವು 6ನೇ ಸ್ಥಾನದಲ್ಲಿದ್ದು, ಪ್ರಸ್ತುತ ಪ್ರಕಟಿಸಿರುವ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜ್ಯೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ 02 ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ ಹಿಂದೆ ಹೋಗಿದ್ದು, ಕೆ.ಪಿ.ಎಸ್.ಸಿ. ಪಟ್ಟಿಯಂತೆ ಇವರ ಜ್ಯೇಷ್ಟತೆಯನ್ನು 07ನೇ ಬ್ಲಾಕ್‌ನಲ್ಲಿ ಕ್ರಮಸಂಖ್ಯೆ: 06ರಲ್ಲಿ ಸರಿಪಡಿಸುವಂತೆ ಕೋರಿರುತ್ತಾರೆ.

ಈ ಬಗ್ಗೆ ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ಲೋಕಸೇವಾ ಆಯೋಗವು ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ ಪ್ರಾದೇಶಿಕ ಸಾರಿಗೆ ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ಅಂತಿಮ ಆಯ್ಕೆ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ: ಪಿಎಸ್‌ಸಿ 22 ಆರ್‌ಟಿಬಿ 2015, ದಿನಾಂಕ:05-12-2016 ರಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಿದ್ದು, ಮೊದಲಿಗೆ Residual Parent Cadre ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ 09

ಅಭ್ಯರ್ಥಿಗಳು ಮುಂದುವರೆದಂತೆ, ಹೈದ್ರಾಬಾದ್-ಕರ್ನಾಟಕ ಮೀಸಲಾತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ 02 ಅಭ್ಯರ್ಥಿಗಳ ಆಯ್ಕೆ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಜೊತೆಯಲ್ಲಿಯೇ ಪ್ರಕಟಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಅದರಂತೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಿ ನೌಕರರ (ಜ್ಯೇಷ್ಠತಾ) ನಿಯಮಗಳು, 1957 ರ ನಿಯಮ 5(1)(ಎ) ನಿಯಮವು "ಸ್ಪರ್ಧಾತ್ಮಕ ಪರೀಕ್ಷೆಯ ಫಲಿತಾಂಶದ ಮೇಲೆ ನೇಮಕಾತಿಯನ್ನು ಮಾಡಿರುವಾಗ ಜ್ಯೇಷ್ಠತಾ ಕ್ರಮವು, ಅರ್ಹತಾ ಕ್ರಮಾಂಕದಲ್ಲಿರತಕ್ಕದ್ದು" ಎಂದು ಇದ್ದು, ಅದರಂತೆ, ಒಂದೇ ಅರ್ಹತಾ ಪರೀಕ್ಷೆಯಲ್ಲಿ ಆಯ್ಕೆಯಾದ Residual Parent Cadre ನ ಅಭ್ಯರ್ಥಿಗಳು ಹಾಗೂ ಹೈದ್ರಾಬಾದ್—ಕರ್ನಾಟಕ ಮೀಸಲಾತಿ ಅಭ್ಯರ್ಥಿಗಳ ನಡುವೆ ಸ್ಪರ್ಧಾತ್ಮಕ ಪರೀಕ್ಷೆಯಲ್ಲಿ ಪಡೆದ ಅಂಕಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪರಸ್ಪರ ಜ್ಯೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ನಿಗಧಿಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

5. ಸಾರಿಗೆ ಇಲಾಖೆಯ ಪ್ರಾದೇಶಿಕ ಸಾರಿಗೆ ಅಧಿಕಾರಿ ಉಳಿದ ಮೂಲ ವೃಂದ ಮತ್ತು ಹೈದ್ರಾಬಾದ್—ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿ ಸ್ಥಳೀಯ ವೃಂದಗಳು ಸೇರಿದಂತೆ ಅಂತಿಮ ಜ್ಯೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಅನುಬಂಧದಲ್ಲಿರುವಂತೆ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆದೇಶಾನುಸಾರ
ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ

(ಎಂ.ಸತ್ಯವತಿ)
ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ,
ಸಾರಿಗೆ ಇಲಾಖೆ.

ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ: ಟಿಡಿ 91 ಟಿಡಿಎಸ್ 2020, ದಿನಾಂಕ:24–09–2020 ಕ್ಕೆ ಅನುಬಂಧ

ಪ್ರಾ.ಸಾ.ಅ. ವೃಂದದಲ್ಲಿನ ಜೇಷ್ಠತಾ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಹೆಸರು	ಸ.ಪ್ರಾ.ಸಾ.ಅ ವೃಂದದಲ್ಲಿನ ಜೇಷ್ಠತಾ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ /ಬಡ್ತಿ	ಪ್ರವರ್ಗ	ಜನ್ಮ ದಿನಾಂಕ	ಸರ್ಕಾರಿ ಸೇವೆಗೆ ಸೇರಿದ ದಿನಾಂಕ	ನಿರ್ಧಿಷ್ಟವಾಗಿ ಬಡ್ತಿ/ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ ಹೊಂದಿದ ದಿನಾಂಕ	ಪ್ರಾ.ಸಾ.ಅ ವೃಂದಕ್ಕೆ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ	ಷರಾ
1	3	4	5	6	7	8	9	10	11
4ನೇ ಬ್ಲಾಕ್ (ದಿನಾಂಕ:23–05–1998 ರಿಂದ 22–01–1999 ರವರೆಗೆ)									
	ಬಿ.ಪಿ. ಉಮಾಶಂಕರ್		ನೇರ		02–07–1970	23–05–1998	23–05–1998	23–05–1998	ಬಡ್ತಿ
	ಜೆ. ಜ್ಞಾನೇಂದ್ರ ಕುಮಾರ್		ನೇರ		15–04–1967	23–05–1998	23–05–1998	23–05–1998	ಬಡ್ತಿ
	ಜೆ. ಪುರುಷೋತ್ತಮ್		ನೇರ		06–07–1972	23–05–1998	23–05–1998	23–05–1998	ಬಡ್ತಿ
	ಸಿ. ಮಲ್ಲಿಕಾರ್ಜುನ		ನೇರ		01–08–1974	23–05–1998	23–05–1998	23–05–1998	ಬಡ್ತಿ
1	ನೂರ್ ಮೊಹಮದ್ ಪಾಷ		ನೇರ		25–10–1965	23–05–1998	23–05–1998	23–05–1998	
	ಸಿ.ಟಿ. ಮೂರ್ತಿ		ನೇರ		18–07–1965	23–05–1998	23–05–1998	23–05–1998	ಬಡ್ತಿ
	ಕೆ.ಟಿ. ಹಾಲಸ್ವಾಮಿ		ನೇರ		22–07–1970	12–06–1998	12–06–1998	12–06–1998	ಬಡ್ತಿ
	ಎಂ.ಪಿ. ಓಂಕಾರೇಶ್ವರಿ		ನೇರ		22–05–1973	12–06–1998	12–06–1998	12–06–1998	ಬಡ್ತಿ
	ಎಂ. ಶೋಭ		ನೇರ		20–10–1973	12–06–1998	12–06–1998	12–06–1998	ಬಡ್ತಿ
	ಗಾಯಿತ್ರಿ ದೇವಿ		ನೇರ		21–01–1971	12–06–1998	12–06–1998	12–06–1998	ಬಡ್ತಿ
	ಎಸ್.ಹೆಚ್. ರಾಮಮೂರ್ತಿ	79	ಬಡ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	26–09–1937	21–01–1960	01–04–1994	30–06–1998	ನಿವೃತ್ತಿ

	ಹೆಚ್. ಪಾಟ್ನೆ	86	ಬಡ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	04-06-1938	-	13-02-1997	30-06-1998	ನಿವೃತ್ತಿ
	ಆರ್. ಸುರೇಂದ್ರ	89	ಬಡ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	13-12-1941	-	13-02-1997	31-08-1998	ನಿವೃತ್ತಿ
	ಹೆಚ್. ರಘುನಾಥ್	91	ಬಡ್ತಿ	ಪ.ಪಂ	30-06-1958	21-01-1978	13-02-1997	31-08-1998	ನಿವೃತ್ತಿ
5ನೇ ಬ್ಲಾಕ್ (ದಿನಾಂಕ:23-01-1999 ರಿಂದ 21-10-2013 ರವರೆಗೆ)									
	ಸಿದ್ದಪ್ಪ ಹೆಚ್.ಕಲ್ಲೇರ್		ನೇರ		01-07-1972	23-01-1999	23-01-1999	23-01-1999	ಬಡ್ತಿ
	ಜಿ. ಶ್ರೀನಿವಾಸನ್	92	ಬಡ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	16-02-1944	27-04-1966	13-02-1997	30-06-1999	ನಿವೃತ್ತಿ
	ಎಲ್. ಮೂರ್ತಿ	99	ಬಡ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	18-10-1940	22-09-1961	01-08-1997	31-12-1999	ನಿವೃತ್ತಿ
	ಜಿ.ಎಸ್. ರಾಮಚಂದ್ರ	101	ಬಡ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	15-06-1940	03-01-1961	03-01-1997	31-12-1999	ನಿವೃತ್ತಿ
	ಆರ್.ಎನ್. ವಿಜಯ್ ಕುಮಾರ್	103	ಬಡ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	27-06-1942	01-06-1964	01-08-1997	29-02-2000	ನಿವೃತ್ತಿ
	ಎಸ್. ಕೃಷ್ಣ	113	ಬಡ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	08-12-1949	-	01-08-1997	30-06-2000	ನಿವೃತ್ತಿ
	ಪಿ. ತಿಪ್ಪೇಸ್ವಾಮಿ	117	ಬಡ್ತಿ	ಪ.ಜಾ	14-08-1940	20-12-1978	13-02-1997	28-02-2002	ನಿವೃತ್ತಿ
	ಎಂ. ಗಿರಿಧರ್	121	ಬಡ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	23-03-1952	16-11-1978	12-06-1998	31-08-2002	ನಿವೃತ್ತಿ
	ಅಫ್‌ಜಲ್ ಅಹಮದ್ ಖಾನ್	122	ಬಡ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	06-08-1955	16-11-1978	12-06-1998	17-12-2002	ನಿವೃತ್ತಿ
	ಇಕ್ಬಾಲ್ ಅಹಮದ್	123	ಬಡ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	13-03-1951	24-11-1978	12-06-1998	30-04-2003	ನಿವೃತ್ತಿ
	ಎಂ. ನಂಜುಂಡಸ್ವಾಮಿ	125	ಬಡ್ತಿ	ಪ.ಜಾ	03-08-1944	22-11-1978	12-06-1998	07-11-2003	ನಿವೃತ್ತಿ
	ಹೆಚ್.ಜೆ. ತಂಬಾದ್	126	ಬಡ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	22-05-1956	01-12-1978	12-06-1998	07-03-2005	ನಿವೃತ್ತಿ
	ಸೈಯದ್ ಶಫೀ ಅಹಮದ್	127	ಬಡ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	27-11-1951	16-11-1978	11-08-1999	31-03-2005	ನಿವೃತ್ತಿ
	ಹೆಚ್.ಎಸ್. ರಮೇಶ್	129	ಬಡ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	31-07-1953	16-11-1978	11-08-1999	19-04-2005	ನಿವೃತ್ತಿ

	ಮೊಹಮದ್ ದಸ್ತಗಿರ್	130	ಬಡ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	31–07–1954	16–11–1978	11–08–1999	06–06–2005	ನಿವೃತ್ತಿ
	ಜಿ.ಎಸ್. ಪಾಟೀಲ್	131	ಬಡ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	05–01–1954	17–11–1978	11–08–1999	06–06–2005	ನಿವೃತ್ತಿ
	ಬಿ. ಸೇವಾನಾಯಕ್	133	ಬಡ್ತಿ	ಪ.ಜಾ	04–05–1952	01–12–1978	11–08–1999	06–06–2005	ನಿವೃತ್ತಿ
	ಎಂ. ನಾರಾಯಣ ಸ್ವಾಮಿ	134	ಬಡ್ತಿ	ಪ.ಪಂ.	07–04–1945	06–12–1978	11–08–1997	06–06–2005	ನಿವೃತ್ತಿ
	ಎಲ್. ನಂಜರಾಜ್ ಅರಸ್	135	ಬಡ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	01–08–1953	16–11–1979	11–08–1999	25–08–2007	ನಿವೃತ್ತಿ
	ರಾಜ್‌ಪುತ್ ಕಿರಣ್ ಸಿಂಗ್	137	ಬಡ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	01–09–1955	22–12–1978	11–08–1999	25–08–2007	ನಿವೃತ್ತಿ
	ಎಂ.ಎಸ್. ಮಂಜುನಾಥಯ್ಯ	138	ಬಡ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	08–02–1951	16–11–1978	11–08–1999	30–08–2007	ನಿವೃತ್ತಿ
	ಐ.ಬಿ. ಅವಟಿ	139	ಬಡ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	15–05–1954	20–11–1978	25–06–2002	31–10–2007	ನಿವೃತ್ತಿ
	ಕೆ. ಸುರೇಂದ್ರನಾಥ್	141	ಬಡ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	01–02–1950	02–12–1978	25–06–2007	31–12–2007	ನಿವೃತ್ತಿ
	ಕೃಷ್ಣ ರೆಡ್ಡಿ	142	ಬಡ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	15–02–1951	22–11–1978	04–05–2007	31–01–2008	ನಿವೃತ್ತಿ
	ಎ.ಎಸ್. ರಾಜಸಿಂಹ	149	ಬಡ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	28–01–1950	02–12–1978	04–05–2007	29–02–2008	ನಿವೃತ್ತಿ
	ಡಿ. ಸಿದ್ದಲಿಂಗೇಶ್ವರ	150	ಬಡ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	24–02–1955	23–11–1978	04–05–2007	18–08–2009	ನಿವೃತ್ತಿ
6ನೇ ಬ್ಲಾಕ್ (ದಿನಾಂಕ:22–10–2013 ರಿಂದ 12–04–2017 ರವರೆಗೆ)									
	ಕೆ. ಪಂಪಾಪತಿ **(ಹೈ–ಕ)**	1 (ಹೈ–ಕ)	ಬಡ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	01–04–1956	17–11–1978	11–11–2013	11–11–2013	ನಿವೃತ್ತಿ
	ಎಸ್. ನಂಜೇಗೌಡ	151	ಬಡ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	03–01–1951	21–11–1978	04–05–2007	31–12–2013	ನಿವೃತ್ತಿ
	ಎನ್.ಆರ್. ದಾಸಪ್ಪ	153	ಬಡ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	18–10–1949	07–12–1978	04–05–2007	31–01–2014	ನಿವೃತ್ತಿ
	ಟಿ.ಎಸ್. ನಿಂಗಣ್ಣನವರ್	163	ಬಡ್ತಿ	ಪ.ಜಾ	05–06–1955	01–12–1978	04–05–2007	10–01–2014	ನಿವೃತ್ತಿ
	ಕೆ. ಆಶೋಕ್	175	ಬಡ್ತಿ	ಪ.ಜಾ	19–08–1957	20–11–1978	04–05–2007	31–05–2014	ನಿವೃತ್ತಿ

	ಕರೀಂ ಬೇಗ್	154	ಬಡ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	16–09–1950	26–12–1978	29–01–2008	31–07–2014	ನಿವೃತ್ತಿ
	ಮೊಹಮದ್ ಅಬಿಬುಲ್ಲಾಖಾನ್	157	ಬಡ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	15–01–1955	08–12–1978	01–04–2007	30–11–2014	ನಿವೃತ್ತಿ
	ಎಂ.ಎಸ್. ಬಲವಳ್ಳಿ	158	ಬಡ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	06–12–1953	20–11–1978	01–01–2008	21–01–2015	ನಿವೃತ್ತಿ
	ಎಂ.ಎನ್. ಗೋಪಾಲಕೃಷ್ಣ	161	ಬಡ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	14–07–1951	01–12–1978	20–04–2012	29–01–2015	ನಿವೃತ್ತಿ
	ಕೆ. ಅನ್ವರ್ ಪಾಷ	162	ಬಡ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	10–04–1958	20–11–1978	01–02–2008	29–01–2015	ನಿವೃತ್ತಿ
	ಡಿ. ಸದಾಶಿವ	164	ಬಡ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	15–12–1952	18–01–1979	01–02–2008	29–01–2015	ನಿವೃತ್ತಿ
	ಜನಾರ್ಧನಸ್ವಾಮಿ ಶೆಟ್ಟಿ	169	ಬಡ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	13–08–1951	21–11–1978	01–02–2008	29–01–2015	ನಿವೃತ್ತಿ
	ಬಿ.ಆರ್. ವಿಜಯ ಕುಮಾರ್	171	ಬಡ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	05–06–1953	21–11–1978	01–02–2011	29–01–2015	ನಿವೃತ್ತಿ
	ಬಿ.ಬಿ.ಅಕ್ಕಿ	172	ಬಡ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	20–04–1951	18–01–1979	01–03–2011	29–01–2015	ನಿವೃತ್ತಿ
	ವಿ.ಕೆ.ಹೇಮಾದ್ರಿ	174	ಬಡ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	20–07–1958	24–11–1978	01–04–2011	31–01–2015	ನಿವೃತ್ತಿ
	ಸಿ.ಬಿ. ಕುಬೇರಪ್ಪ	181	ಬಡ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	24–12–1957	20–11–1978	01–05–2011	11–02–2015	ನಿವೃತ್ತಿ
	ರವಿ	182	ಬಡ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	12–05–1957	02–12–1978	01–09–2011	11–02–2015	ನಿವೃತ್ತಿ
	ಜಮೇದಾರ್	183	ಬಡ್ತಿ	ಪ.ಜಾ.	01–06–1956	22–11–1978	01–12–2011	11–02–2015	ನಿವೃತ್ತಿ
	ಎಸ್.ಪಿ. ಸುರೇಂದ್ರಪ್ಪ	189	ಬಡ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	23–07–1958	27–11–1978	01–04–2012	11–02–2015	ನಿವೃತ್ತಿ
	ಟಿ. ಸನತ್‌ಕುಮಾರ್	237	ಬಡ್ತಿ	ಪ.ಜಾ	02–11–1952	04–12–1978	01–06–2012	11–02–2015	ನಿವೃತ್ತಿ
	ಎನ್.ಎಸ್. ಬಸವರಾಜ್	195	ಬಡ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	11–05–1955	24–11–1978	01–09–2012	11–02–2015	ನಿವೃತ್ತಿ
	ವರಗ ಬಸವರಾಜ್.ವಿ.ಜೆ.	197	ಬಡ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	11–07–1953	21–11–1978	01–01–2013	11–02–2015	ನಿವೃತ್ತಿ
	ಎ.ಎಸ್. ಅಶೋಕ್ ಕುಮಾರ್	199	ಬಡ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	10–11–1954	14–12–1978	01–07–2013	30–06–2015	ನಿವೃತ್ತಿ

	ಪಿ.ಜಿ. ಪಾಂಡುರಂಗ ಶೆಟ್ಟಿ	209	ಬಡ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	19–07–1958	23–11–1978	01–08–2013	28–02–2015	ನಿವೃತ್ತಿ
	ರೇಮಾಂಡ್ ಡಿ. ಅಲ್ಮೇಡಾ	218	ಬಡ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	30–03–1955	22–11–1978	01–08–2013	31–03–2015	ನಿವೃತ್ತಿ
	ಡಿ. ರಮೇಶ್ ಡುಬೇ	223	ಬಡ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	19–09–1958	04–12–1978	01–08–2013	31–05–2015	ನಿವೃತ್ತಿ
	ಎಂ.ವಿ.ಕಾಳೆ	3 (ಹೈ–ಕ)	ಬಡ್ತಿ	ಪ.ಪಂ.	05–05–1957	11–11–1983	20–06–2015	20–06–2015	ಸ್ವಯಂ ನಿವೃತ್ತಿ
	ಕೆ.ಎ.ನಫೀಜ಼್ ಅಹಮದ್	225	ಬಡ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	24–09–1956	18–12–1978	30–09–2013	04–09–2015	ನಿವೃತ್ತಿ
	ಸಿ. ಅರುಣ್‌ಕುಮಾರ್ ಸಿಂಗ್	229	ಬಡ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	17–04–1956	21–11–1978	11–11–2013	04–09–2015	ನಿವೃತ್ತಿ
	ಆರ್. ಮಲ್ಲಿಕಾರ್ಜುನ (ಹೈ–ಕ)	2 (ಹೈ–ಕ)	ಬಡ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	05–01–1957	18–11–1978	09–12–2016	09–12–2016	ನಿವೃತ್ತಿ
7ನೇ ಬ್ಲಾಕ್ (ದಿನಾಂಕ:13–04–2017 ರಿಂದ 31–05–2019 ರವರೆಗೆ)									
2	ಭೀಮನ ಗೌಡ ಪಾಟೀಲ್	–	ನೇರ		06–06–1986	13–04–2017	17–04–2017	17–04–2017	
3	ಶ್ರೀಧರ ಕು. ಮಲ್ಲಾಡ	–	ನೇರ		31–07–1992	13–04–2017	19–04–2017	19–04–2017	
4	ಆನಂದ ಪಾರ್ಥನಳ್ಳಿ	–	ನೇರ		10–06–1991	13–04–2017	17–04–2017	17–04–2017	
	ಪ್ರಶಾಂತ ಮುನ್ನೋಳಿ **(ಹೈ–ಕ)**	–	ನೇರ	ಸಾಮಾನ್ಯ	30–10–1984	21–04–2017	13–04–2017	21–04–2017	ಪ್ರಾ.ಸಾ.ಅ. ಹುದ್ದೆಯಿಂದ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ
5	ದೀಪಕ್ ಎಲ್.	–	ನೇರ		18–03–1988	13–04–2017	21–04–2017	21–04–2017	
6	ಮುರಗೇಂದ್ರ ಬಸವರಾಜ ಶಿರೋಳಕರ	–	ನೇರ		10–11–1971	13–04–2017	21–04–2017	21–04–2017	

7	ಜಿ.ಪಿ.ವಿಶಾಲ್ (ಹೈ–ಕ)	–	ನೇರ	ಪ.ಜಾ.	01–01–1989	24–04–2017	13–04–2017	24–04–2017	
8	ಸೌಂದರ್ಯ ಕೆ.ಎಸ್.	–	ನೇರ		27–07–1989	13–04–2017	21–04–2017	21–04–2017	
9	ವಸೀಮಬಾಬಾ ಮುದ್ದೇಬಿಹಾಳ	–	ನೇರ		01–07–1989	13–04–2017	18–04–2017	18–04–2017	
10	ವಸಂತ್ ಈಶ್ವರ್ ಚವ್ಹಾನ್	–	ನೇರ	ಪ.ಜಾ	01–07–1991	13–04–2017	24–04–2017	24–04–2017	
11	ವಿನಯ ಕಾಟೋಕರ್ ಆರ್.	–	ನೇರ		23–01–1994	13–04–2017	19–04–2017	19–04–2017	
	ಎಸ್.ಪಿ. ಪದ್ಮಪ್ರಸಾದ್	234	ಬಡ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	25–06–1956	27–11–1978	11–11–2013	31–05–2017	ನಿವೃತ್ತಿ
	ಎಂ. ಮದನ್ ಗೋಪಾಲ್	238	ಬಡ್ತಿ	ಪ.ಜಾ.	21–04–1956	21–11–1978	20–06–2015	30–06–2017	ನಿವೃತ್ತಿ
	ಪಿ. ಚಂದ್ರಶೇಖರನ್	241	ಬಡ್ತಿ	ಪ.ಜಾ	12–10–1957	08–12–1978	20–06–2015	31–07–2017	ನಿವೃತ್ತಿ
	ಎಲ್. ಲಿಂಗರಾಜು	242	ಬಡ್ತಿ	ಪ.ಪಂ.	01–04–1959	02–04–1979	20–06–2015	31–08–2017	ನಿವೃತ್ತಿ
	ವಿ.ಡಿ. ತಹಶೀಲ್ದಾರ್	249	ಬಡ್ತಿ	ಪ.ಪಂ.	03–12–1955	11–11–1983	20–06–2015	31–10–2017	ನಿವೃತ್ತಿ
	ಕೆ. ರಮೇಶ್	256	ಬಡ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	01–02–1957	18–11–1978	20–06–2015	31–01–2018	ನಿವೃತ್ತಿ
	ಪೆಲಿಕ್ಸ್ ಡಿ'ಸೋಜ	275	ಬಡ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	08–06–1958	16–11–1978	24–06–2015	31–03–2018	ನಿವೃತ್ತಿ
	ಅಶ್ಫಕ್ ಅಹಮದ್	279	ಬಡ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	08–01–1958	20–11–1978	24–06–2015	30–04–2018	ನಿವೃತ್ತಿ
	ವಿ.ಆರ್. ಶಂಭುಲಿಂಗ	280	ಬಡ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	20–03–1958	02–12–1978	20–06–2015	30–06–2018	ನಿವೃತ್ತಿ
	ಎಸ್.ಆರ್. ಗಲಗಲಿ	310	ಬಡ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	22–07–1957	14–06–1976	24–06–2015	30–06–2018	ನಿವೃತ್ತಿ
	ರಾಮೇಗೌಡ	312	ಬಡ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	01–06–1957	24–11–1978	24–06–2015	31–07–2018	ನಿವೃತ್ತಿ
	ಜಿ. ಹೇಮಂತ್ ಕುಮಾರ್	316	ಬಡ್ತಿ	ಪ.ಪಂ.	04–05–1960	13–07–1990	24–06–2015	30–09–2018	ನಿವೃತ್ತಿ
	ಸಿ. ಸುರೇಂದ್ರ	338	ಬಡ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	22–03–1960	21–06–1990	30–05–2019	30–05–2019	ನಿವೃತ್ತಿ

	ಟಿ. ತಿಮ್ಮರಾಯಪ್ಪ	342	ಬಡ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	29-07-1959	21-06-1990	30-05-2019	30-05-2019	ನಿವೃತ್ತಿ
12	ಬಿ.ಆರ್. ಮಂಜುನಾಥ್	343	ಬಡ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	01-06-1961	21-06-1990	30-05-2019	30-05-2019	
13	ಎಸ್. ಬಾಲಕೃಷ್ಣ	344	ಬಡ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	25-04-1962	21-06-1990	30-05-2019	30-05-2019	
14	ಕೆ. ಆನಂದಗೌಡ	346	ಬಡ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	16-05-1962	21-06-1990	30-05-2019	30-05-2019	
15	ಜಿ.ಎಸ್. ಗುರುಮೂರ್ತಿ	348	ಬಡ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	13-02-1963	21-06-1990	30-05-2019	30-05-2019	
16	ಜಿ.ಎಸ್. ಹೆಗಡೆ	351	ಬಡ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	01-08-1961	21-06-1990	30-05-2019	30-05-2019	
17	ಬಿ.ಕೆ. ನೇಘಾನಂದ	352	ಬಡ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	14-03-1963	21-06-1990	30-05-2019	30-05-2019	
18	ವಿ.ಕೆ. ಮೂಸ	355	ಬಡ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	21-07-1962	21-06-1990	30-05-2019	30-05-2019	
	ಆರ್. ದಾಬಿನ್ ಆಂಥೋನಿ	358	ಬಡ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	12-11-1959	21-06-1990	30-05-2019	30-05-2019	ನಿವೃತ್ತಿ
19	ಕೆ. ಆಶೋಕ್ ಕುಮಾರ್	359	ಬಡ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	24-04-1961	21-06-1990	30-05-2019	30-05-2019	
20	ಎಂ. ಪ್ರಭುಸ್ವಾಮಿ	362	ಬಡ್ತಿ	ಪ.ಜಾ	01-04-1963	21-06-1990	30-05-2019	30-05-2019	
	ಚಂದ್ರ ಉಪ್ಪಾರ್	363	ಬಡ್ತಿ	ಪ.ಜಾ	28-09-1959	21-06-1990	30-05-2019	30-05-2019	ನಿವೃತ್ತಿ
21	ಮಂಜುನಾಥ್ ಎಸ್.ಶಿರಾಳಿ	366	ಬಡ್ತಿ	ಪ.ಜಾ	26-06-1971	11-12-1995	30-05-2019	30-05-2019	
22	ಎ.ಬಿ. ಯೋಮಕೇಶಪ್ಪ	367	ಬಡ್ತಿ	ಪ.ಜಾ	01-06-1964	15-06-1988	30-05-2019	30-05-2019	
23	ಟಿ.ಎಸ್. ಪುರುಷೋತ್ತಮ್	368	ಬಡ್ತಿ	ಪ.ಪಂ.	29-05-1961	21-06-1990	30-05-2019	30-05-2019	
24	ಅಪ್ಪಯ್ಯ ನಲವತ್ವಾಡ ಮಠ	369	ಬಡ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	22-01-1961	21-06-1990	30-05-2019	30-05-2019	
	ಎನ್.ಜೆ. ಬಣಕಾರ್	371	ಬಡ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	12-06-1960	21-06-1990	30-05-2019	30-05-2019	ನಿವೃತ್ತಿ
25	ಬಿ.ಎಲ್. ಬೀರೇಗೌಡ	372	ಬಡ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	02-02-1962	21-06-1990	30-05-2019	30-05-2019	

26	ಎನ್.ಎಸ್. ಪ್ರಕಾಶ್	373	ಬಡ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	04–08–1963	21–10–1990	30–05–2019	30–05–2019	
27	ಜಿ. ನಾಗಿರೆಡ್ಡಿ	375	ಬಡ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	24–05–1962	21–06–1990	30–05–2019	30–05–2019	
	ಎಂ.ವೈ. ಅಣ್ಣೀಗೇರಿ	376	ಬಡ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	31–05–1959	21–06–1990	30–05–2019	30–05–2019	ನಿವೃತ್ತಿ
	ಬಿ.ಹೆಚ್. ಜಗದೀಶ್	378	ಬಡ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	20–07–1959	21–06–1990	30–05–2019	30–05–2019	ನಿವೃತ್ತಿ
28	ಎಸ್. ಮಂಜುನಾಥ್	379	ಬಡ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	04–06–1962	21–06–1990	30–05–2019	30–05–2019	
	ಕೆ.ಟಿ. ವಿಶ್ವನಾಥ್ **(ಹೈ–ಕ)**	8 **(ಹೈ–ಕ)**	ಬಡ್ತಿ	ಪ.ಜಾ.	01–06–1960	29–06–1990	30–05–2019	30–05–2019	ನಿವೃತ್ತಿ
29	ಯಲ್ಲಪ್ಪ ಪಡಸಾಲಿ **(ಹೈ–ಕ)**	9 **(ಹೈ–ಕ)**	ಬಡ್ತಿ	ಪ.ಜಾ.	01–06–1964	03–12–1991	30–05–2019	30–05–2019	
30	ಎನ್. ಶೇಖರ್ **(ಹೈ–ಕ)**	10 **(ಹೈ–ಕ)**	ಬಡ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	17–07–1964	03–12–1991	30–05–2019	30–05–2019	
31	ಲಕ್ಷ್ಮಿಕಾಂತ್ ಬಿ. ನಲವಾರ್**(ಹೈ–ಕ)**	11 **(ಹೈ–ಕ)**	ಬಡ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	18–01–1965	03–12–1991	30–05–2019	30–05–2019	
	ವಿ.ಜಿ. ಶ್ರೀನಿವಾಸಯ್ಯ	356	ಬಡ್ತಿ	**ಪ.ಪಂ.**	10–07–1959	21–06–1990	30–07–2019	30–07–2019	ನಿವೃತ್ತಿ
32	ಶಿವಾನಂದ ಬಿ. ಮಗದಮ್	382	ಬಡ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	01–03–1963	21–06–1990	31–10–2019	31–10–2019	
33	ಕೆ.ಎ. ರಾಮಕೃಷ್ಣ ರೈ	383	ಬಡ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	04–06–1962	21–06–1990	31–10–2019	31–10–2019	
34	ಹೆಚ್.ಡಿ. ಮಂಜುನಾಥ್	384	ಬಡ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	31–12–1963	21–06–1990	31–10–2019	31–10–2019	
35	ಬಿ. ಶಿವಕುಮಾರ್	388	ಬಡ್ತಿ	ಪ.ಜಾ.	07–06–1964	31–12–1991	31–10–2019	30–05–2019	
36	ಆರ್. ಎಂ. ವರ್ಣೇಕರ್	354	ಬಡ್ತಿ	ಸಾಮಾನ್ಯ	01–07–1962	21–06–1990	01–04–2020	01–04–2020	

(ಎಂ. ಸತ್ಯವತಿ)
ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ,
ಸಾರಿಗೆ ಇಲಾಖೆ.

PR-477

GOVERNMENT OF KARNATAKA

NO: RD 25 GRC 2019

Karnataka Government Secretariat,
M. S. Building,
Bengaluru, Dated: 24-09-2020

NOTIFICATION

It has come to the notice of the Government, that the financial establishments viz., WAM Services (OPC) Private Limited is involved in the fraudulent transactions and failed to return deposits to their depositors. Hence, the Government has decided to initiate action as per the provisions specified under the Karnataka Protection of Interest of Depositors in Financial Establishments Act, 2004 (Karnataka Act 30 of 2005).

It was reported that properties belonging to the said financial entities may have spread over in various districts and depositors are scattered throughout the State of Karnataka and possibly in other States also. In order to avoid duplication of efforts, necessity has arisen to authorize Competent Authority to call for claims from all the depositors of WAM Services (OPC) Private Limited.

Therefore, in exercise of the powers conferred by Section 5(1) of The Karnataka Protection of Interest of Depositors in Financial Establishments Act, 2004 (Karnataka Act.30 of 2005), the Government of Karnataka, hereby appoint Assistant Commissioner, Bengaluru South, sub-division, Bengaluru as the ‘Competent Authority’ in respect of WAM Services (OPC) Pvt Ltd., with immediate effect.

By Order and in the name of the
Governor of Karnataka

(Vijay D.S)
Under Secretary to Government
Revenue Department (Special Cell)

PR-478

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ

ಸಂಖ್ಯೆ:: ಜಸಂಇ 104 ಸೇಸಕಿ 2016

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಚಿವಾಲಯ,
ವಿಕಾಸಸೌಧ,
ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ: 07.10.2020.

ಅಧಿಸೂಚನೆ

ವಿಷಯ: ಜಲಸಂಪನ್ಮೂಲ ಇಲಾಖೆಯ ಹೈದ್ರಾಬಾದ್-ಕರ್ನಾಟಕ ಪ್ರಾದೇಶಿಕ ಸ್ಥಳೀಯ ವೃಂದ ಮತ್ತು ರಾಜ್ಯ ಮಟ್ಟದ ಸ್ಥಳೀಯ ವೃಂದದ ಸಹಾಯಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್ (ಸಿವಿಲ್/ಮೆಕ್ಯಾನಿಕಲ್)ಗಳ ದಿನಾಂಕ: 30.06.2016 ರಿಂದ 31.12.2019ರ ಅವಧಿಗೆ ದಿನಾಂಕ: 01.01.2020ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.

ಉಲ್ಲೇಖ:
1. ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂ: ಡಿಪಿಎಆರ್ 06 ಪಿಎಲ್ಎಕ್ಸ್ 2012, ದಿನಾಂಕ: 06.11.2013.
2. ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂ: ಡಿಪಿಎಆರ್ 43 ಹೆಚ್‌ಕೆಸಿ 2013, ದಿನಾಂಕ: 29.01.2014.
3. ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂ: ಜಸಂಇ 167 ಸೇಅವಿ 2017, ದಿನಾಂಕ: 30.06.2016.
4. ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂ: ಜಸಂಇ 90 ಸೇಅವಿ 2016, ದಿನಾಂಕ: 08.09.2016.
5. ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂ: ಜಸಂಇ 104 ಸೇಸಕಿ 2016, ದಿನಾಂಕ: 28.11.2017.

***

1. ಭಾರತೀಯ ಸಂವಿಧಾನದ ಅನುಚ್ಛೇದ 371(ಜೆ)ಯ ಅನುಷ್ಠಾನಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಉಲ್ಲೇಖ(1)ರ ಅಧಿಸೂಚನೆಯಲ್ಲಿ ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಕರ್ನಾಟಕ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಉದ್ಯೋಗ (ಹೈದ್ರಾಬಾದ್-ಕರ್ನಾಟಕ ಪ್ರದೇಶಕ್ಕೆ ನೇಮಕಾತಿಯಲ್ಲಿ ಮೀಸಲಾತಿ) ಆದೇಶ, 2013ರ 3 ಮತ್ತು 13ನೇ ಕಂಡಿಕೆಗಳಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಜಲಸಂಪನ್ಮೂಲ ಇಲಾಖೆಯ ಎಲ್ಲಾ ವೃಂದಗಳ ಹುದ್ದೆಗಳಿಗೆ ಪದೋನ್ನತಿ ಮತ್ತು ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ ಸಲುವಾಗಿ ಆಯಾ ವೃಂದ ಬಲದ ಶೇಕಡ 8 ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಸ್ಥಳೀಯ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಗೆ ಹಾಗೂ ಪ್ರಾದೇಶಿಕ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ಶೇಕಡ 75 ರಿಂದ 80ರಷ್ಟು ಹುದ್ದೆಗಳನ್ನು ಉಲ್ಲೇಖ(3)ರ ಅಧಿಸೂಚನೆಯಲ್ಲಿ ಮೀಸಲಿರಿಸಿ ಅಧಿಸೂಚಿಸಲಾಗಿದೆ.

2. ಉಲ್ಲೇಖ(2)ರ ಅಧಿಸೂಚನೆಯಲ್ಲಿ ಹೊರಡಿಸಲಾದ ಹೈದ್ರಾಬಾದ್-ಕರ್ನಾಟಕ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಉದ್ಯೋಗ (ಹೈದ್ರಾಬಾದ್-ಕರ್ನಾಟಕ ಪ್ರದೇಶಕ್ಕೆ ನೇಮಕಾತಿಯಲ್ಲಿ ಮೀಸಲಾತಿ) (ಸ್ಥಳೀಯ ವೃಂದಗಳ ರಚನೆ, ಹಂಚಿಕೆ ಮತ್ತು ವ್ಯಕ್ತಿಗಳ ವರ್ಗಾವಣೆ) ನಿಯಮಗಳು, 2013ರ ನಿಯಮ 6ರ ಉಪನಿಯಮ 2ರಲ್ಲಿ ಪ್ರದತ್ತವಾದ ಅಧಿಕಾರವನ್ನು ಚಲಾಯಿಸಿ, ವಿಶಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳನ್ನು ಉಲ್ಲೇಖ(4)ರ ಅಧಿಸೂಚನೆಯಲ್ಲಿ ಆಯಾ ವೃಂದಗಳ ಸ್ಥಳೀಯ ವೃಂದಕ್ಕೆ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಿ ಅಧಿಸೂಚಿಸಿದೆ.

3. ಉಲ್ಲೇಖ(5)ರ ಅಧಿಸೂಚನೆಯಲ್ಲಿ ಜಲಸಂಪನ್ಮೂಲ ಇಲಾಖೆಯಲ್ಲಿ ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ ಹೊಂದಿದ ಸಹಾಯಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್ (ಸಿವಿಲ್/ಮೆಕ್ಯಾನಿಕಲ್)ಗಳ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

4. ಉಲ್ಲೇಖ(1) ಮತ್ತು (2)ರನ್ವಯ ಜಲಸಂಪನ್ಮೂಲ ಇಲಾಖೆಯ ಹೈದ್ರಾಬಾದ್-ಕರ್ನಾಟಕ ಪ್ರಾದೇಶಿಕ ಸ್ಥಳೀಯ ವೃಂದ ಮತ್ತು ರಾಜ್ಯ ಮಟ್ಟದ ಸ್ಥಳೀಯ ವೃಂದದ ಸಹಾಯಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್ ಗಳ (ಸಿವಿಲ್ / ಮೆಕ್ಯಾನಿಕಲ್) ದಿನಾಂಕ: 30.06.2016 ರಿಂದ 31.12.2019ರವರೆಗಿನ ಅವಧಿಗೆ

ದಿನಾಂಕ: 01.01.2020ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು **ಅನುಬಂಧ-1ರಲ್ಲಿ** ಪ್ರಾದೇಶಿಕ ಸ್ಥಳೀಯ ವೃಂದದ ಸಹಾಯಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್(ಸಿವಿಲ್), **ಅನುಬಂಧ-2ರಲ್ಲಿ** ಪ್ರಾದೇಶಿಕ ಸ್ಥಳೀಯ ವೃಂದದ ಸಹಾಯಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್ (ಮೆಕ್ಯಾನಿಕಲ್) ಮತ್ತು **ಅನುಬಂಧ-3ರಲ್ಲಿ** ರಾಜ್ಯ ಮಟ್ಟದ ಸ್ಥಳೀಯ ವೃಂದದ ಸಹಾಯಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್ (ಸಿವಿಲ್) ವೃಂದದ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸಹಾಯಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್ (ಮೆಕ್ಯಾನಿಕಲ್) ವೃಂದದಲ್ಲಿ ಹೈದ್ರಾಬಾದ್-ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಮಟ್ಟದ ಸ್ಥಳೀಯ ವೃಂದಕ್ಕೆ ಯಾವುದೇ ಅಭಿಮತ ಸ್ವೀಕೃತವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಜಲಸಂಪನ್ಮೂಲ ಇಲಾಖೆಯ **www. waterresources.kar.nic.in** ರಲ್ಲಿಯೂ ಸಹ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿದೆ.

5. ಸದರಿ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿ ಕುರಿತು ಆಕ್ಷೇಪಣೆ / ಸಲಹೆಗಳೇನಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ ಭಾದಿತರಾದವರು ಅವರುಗಳ ಆಕ್ಷೇಪಣೆ / ಸಲಹೆಯನ್ನು ಈ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸಿದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ 15 (ಹದಿನೈದು) ದಿನಗಳ ಒಳಗಾಗಿ ಪ್ರಧಾನ ಇಂಜಿನಿಯರ್, ಜಲಸಂಪನ್ಮೂಲ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಸಂಸ್ಥೆ, ಆನಂದರಾವ್ ವೃತ್ತ, ಬೆಂಗಳೂರು ಇವರಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ನಿಗಧಿತ ಅವಧಿಯ ನಂತರದ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆಜ್ಞಾನುಸಾರ
ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ

(ಎಂ.ಎ.ಮಹಾಲಕ್ಷ್ಮಿ)
ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ,
ಜಲಸಂಪನ್ಮೂಲ ಇಲಾಖೆ(ಸೇವೆಗಳು-ಬಿ)

ಅನುಬಂಧ–I

ಜಲ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಇಲಾಖೆಯಲ್ಲಿ 2009ರ ನಂತರ ನೇಮಕಗೊಂಡ ಸಹಾಯಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್ (ಸಿವಿಲ್) ಹೈದರಾಬಾದ್ ಕರ್ನಾಟಕದ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಜ್ಯೇಷ್ಠತಾ ಸಂಖ್ಯೆ	ಹೆಸರು	ಪ.ಜಾತಿ / ಪ.ಪಂ.	ಹುಟ್ಟಿದ ದಿನಾಂಕ	ಕರ್ತವ್ಯಕ್ಕೆ ಹಾಜರಾದ ದಿನಾಂಕ	ಪ್ರಸ್ತುತ ಹುದ್ದೆಯಲ್ಲಿ ಕ್ರಮಬದ್ಧಗೊಂಡ ದಿನಾಂಕ	ಷರಾ
1	2	3	4	5	6	7	8
1	77	ಮಹ್ಮದ್ ಫಾರೂಕ ಶದಾಬ್		28-10-1984	05-09-2009	05-09-2009	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ
2	87	ಉಮೇಶ್ ಹೆಚ್.ಎಂ.		04-09-1985	07-09-2009	07-09-2009	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ
3	90	ಗುರುರಾಜ ಕೆ		23-09-1983	07-09-2009	07-09-2009	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ
4	110	ವಿ. ತಿಮ್ಮಣ್ಣ	ಪ.ಜಾತಿ	01-09-1982	09-09-2009	09-09-2009	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ
5	123	ಎಸ್. ಇಲಿಯಾಜ್ ಅಹಮದ್		19-07-1983	09-09-2009	09-09-2009	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ
6	124	ಸಂಗಮೇಶ್ವರ ಜಿ.ಶಿವನಗುತ್ತಿ		20-07-1982	07-09-2009	07-09-2009	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ
7	137	ಸಂತೋಷ ಎಂ.ಇಂಗಳಗಿ .		20-01-1985	09-09-2009	09-09-2009	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ
8	145	ವಿಜಯಕುಮಾರ್ ಜಿ.		02-09-1985	07-09-2009	07-09-2009	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ

9	169	ಲಕ್ಷ್ಮೀಕಾಂತ		09-07-1981	03-09-2009	03-09-2009	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ
10	178	ಸಂತೋಷ್		10-07-1983	07-09-2009	07-09-2009	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ
11	182	ಶಿವಕುಮಾರ್		02-03-1978	03-09-2009	03-09-2009	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ
12	214	ರಶ್ಮಿ ಎ		21-03-1981	07-09-2009	07-09-2009	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ
13	216	ಅನಿಲಕುಮಾರ		26-01-1982	03-09-2009	03-09-2009	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ
14	228	ಸೌಭಾಗ್ಯಲಕ್ಷ್ಮೀ ಎಂ.ಜಿ.ಮಸ್ಕಲ್		01-04-1986	07-09-2009	07-09-2009	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ
15	230	ವಿನಾಯಕ ಬ್ಯಾಲಹುಣಸಿ		30-07-1985	07-09-2009	07-09-2009	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ
16	244	ವೇದಾವತಿ ಜಿ		18-07-1982	07-09-2009	07-09-2009	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ
17	252	ಸಂಗಮೇಶ		01-06-1985	07-09-2009	07-09-2009	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ
18	294	ಚೇತನ್ ಎಸ್. ಕಳಸ್ಕರ್		09-04-1977	11-09-2009	11-09-2009	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ
19	297	ವಿಜಯಲಕ್ಷ್ಮಿ ಪಾಟೀಲ್		04-04-1982	11-09-2009	11-09-2009	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ
20	308	ರಾಘವೇಂದ್ರ		08-03-1984	03-09-2009	03-09-2009	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ
21	332	ಸಂತೋಷಕುಮಾರ		10-12-1973	03-09-2009	03-09-2009	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ
22	334	ಶರಣಕುಮಾರ್	ಪ.ಜಾತಿ	20-07-1982	02-09-2009	02-09-2009	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ
23	358	ಚನ್ನಬಸವ		01-01-1984	09-09-2009	09-09-2009	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ
24	372	ಕೆ. ಶಾಂತರಾಜ್	ಪ.ಜಾತಿ	27-01-1986	09-09-2009	09-09-2009	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ
25	377	ಸಂತೋಷಕುಮಾರ ತೋಟ್ನಳ್ಳಿ		11-11-1975	05-09-2009	05-09-2009	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ
26	386	ಗುರುಮೂರ್ತಿ ತಲಕಲ್ಮಠದ		09-06-1974	08-09-2009	08-09-2009	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ
27	400	ಜ್ಞಾನೇಶ್ವರ್	ಪ.ಜಾತಿ	26-01-1982	08-09-2009	08-09-2009	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ
28	415	ಮಹ್ಮದ್ ಅಬ್ದುಲ್ಲಾ ಉಸ್ತಾದ್		31-07-1983	05-09-2009	05-09-2009	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ
29	417	ಪ್ರದೀಪಕುಮಾರ ಪಾಟೀಲ್		28-08-1983	05-09-2009	05-09-2009	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ
30	437	ಶ್ರೀ ಮಹ್ಮದ್ ಸಮೀಉಲ್ಲಾ		10-08-1979	03-09-2009	03-09-2009	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ
31	442	ರಾಜಕುಮಾರ ಜಲ್ದೆ		08-08-1979	03-09-2009	03-09-2009	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ
32	446	ಸುಧೀಂದ್ರ	ಪ.ಜಾತಿ	13-01-1982	07-09-2009	07-09-2009	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ
33	453	ಹನುಮಂತರಾಯ		01-06-1971	07-09-2009	07-09-2009	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ
34	455	ಪ್ರಭಂಜನಮೂರ್ತಿ ಎನ್		14-11-1980	01-09-2009	01-09-2009	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ
35	467	ಬಸವರಾಜ ಅಂಬಿಗೇರಿ		22-07-1971	03-09-2009	03-09-2009	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ
36	491	ವಿಕ್ರಮ್ ಸಜ್ಜನಶೆಟ್ಟಿ		24-11-1984	03-09-2009	03-09-2009	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ
37	494	ಕೃಷ್ಣರಾಜ ಕಾಳಗಿ	ಪ.ಜಾತಿ	23-11-1971	07-09-2009	07-09-2009	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ
38	506	ಉಷಾರಾಣಿ ಗರಡಶೆಟ್ಟಿ		25-03-1984	07-09-2009	07-09-2009	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ
39	510	ರಾಜಶೇಖರ ಸಜ್ಜನಶೆಟ್ಟಿ		22-07-1976	03-09-2009	03-09-2009	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ
40	530	ಪ್ರವೀಣ ಕುಮಾರ್ ಆರ್.ಕಾಸರ		25-05-1979	01-09-2009	01-09-2009	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ
41	531	ಟಿ. ಶ್ರೀನಿವಾಸ	ಪ.ಪಂ.	17-01-1975	08-09-2009	08-09-2009	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ
42	532	ರಮೇಶ್		15-05-1983	03-09-2009	03-09-2009	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ
43	537	ಸುಕನಟ್ಟಿ ಯಶೋಧ		29-05-1983	10-09-2009	10-09-2009	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ
44	538	ಬಿಂದುಮತಿ ಕೆ		25-06-1983	07-09-2009	07-09-2009	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ

45	549	ಎಸ್. ಶರಣಪ್ಪ	ಪ.ಪಂ.	22-07-1973	07-09-2009	07-09-2009	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ
46	555	ಸಂಜೀವ ಅಲಿಯಾಸ್ ನಂಜಯ	ಪ.ಪಂ.	29-04-1978	08-09-2009	08-09-2009	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ
47	569	ರಮೇಶ	ಪ.ಜಾತಿ	11-12-1976	09-09-2009	09-09-2009	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ
48	578	ಶಿವಕುಮಾರ್		01-06-1985	03-09-2009	03-09-2009	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ
49	600	ಶಿಂಧೇ ಪ್ರಿಯದರ್ಶಿನಿ	ಪ.ಜಾತಿ	05-02-1986	05-09-2009	05-09-2009	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ
50	601	ಗೌತಮಬುದ್ಧ	ಪ.ಜಾತಿ	07-04-1971	03-09-2009	03-09-2009	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ
51	619	ಅಪ್ಪಾರಾವ್	ಪ.ಜಾತಿ	15-05-1976	07-09-2009	07-09-2009	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ
52	624	ಚೆನ್ನಪ್ಪ ಎಸ್.ಓ.	ಪ.ಪಂ.	01-06-1979	05-09-2009	05-09-2009	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ
53	628	ಹುಸನಪ್ಪ ಹೆಚ್.ಕಟ್ಟಿಮನಿ	ಪ.ಜಾತಿ	22-07-1970	03-09-2009	03-09-2009	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ
54	634	ತ್ರಿವೇಣಿ	ಪ.ಜಾತಿ	15-08-1980	14-09-2009	14-09-2009	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ
55	660	ಅನ್ವರ್ ಫಾತಿಮಾ		22-07-1977	05-09-2009	05-09-2009	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ
56	661	ಬಾಲಕೃಷ್ಣ ಬಿ ಚಂದ್ರಕಿ	ಪ.ಜಾತಿ	01-08-1973	05-09-2009 ಅಪರಾಹ್ನ	05-09-2009	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ
57	666	ಜಗನ್ನಾಥ ಹೆಚ್.ಎಂ.		10-08-1977	19-12-2008	09-12-2011	ವೃ.ಬ.
58	670	ಆನಂದ್‌ಕುಮಾರ್		13-09-1986	26-09-2009	09-02-2012	ವೃ.ಬ.
59	710	ವಿಘ್ನೇಶ್ವರ ವಿ.ಶಿವಯೋಗಿ		03-02-1988	24-09-2009	08-08-2012	ವೃ.ಬ.
60	715	ಖಲೀಲ್ ಅಹಮದ್		06-01-1988	26-09-2009	13-09-2012	ವೃ.ಬ.
61	718	ಶಿವಪುತ್ರಪ್ಪ		18-06-1985	28-10-2009	26-09-2012	ವೃ.ಬ.
62	721	ವಿಜಯಕುಮಾರ್	ಪ.ಜಾತಿ	30-06-1985	29-09-2009	04-10-2012	ವೃ.ಬ.
63	722	ಭರತ್‌ಕುಮಾರ್		15-02-1985	25-09-2009	05-10-2012	ವೃ.ಬ.
64	723	ಸಂತೋಷ್ ವಿ.ಮಾಕ		15-09-1984	01-10-2009	22-10-2012	ವೃ.ಬ.
65	744	ಅರುಣ್‌ಕುಮಾರ್		18-06-1986	26-09-2009	08-02-2013	ವೃ.ಬ.
66	746	ಸೈಯದ್ ಇರಫಾನ್ ಪಾಷ		23-05-1984	26-09-2009	25-02-2013	ವೃ.ಬ.
67	747	ರವಿ ಅಂಬಲಗಿ	ಪ.ಜಾತಿ	04-02-1988	26-09-2009	25-02-2013	ವೃ.ಬ.
68	754	ನಾಗೇಶ್	ಪ.ಪಂ.	01-12-1988	26-09-2009	21-03-2013	ವೃ.ಬ.
69	757	ಲಿಂಗರಾಜು ಟಿ.ಪಿ.	ಪ.ಪಂ.	01-05-1985	26-09-2009	28-03-2013	ವೃ.ಬ.
70	762	ರೇಣುಕಾ ಸಿಂಪಿ		25-12-1985	25-09-2009	30-05-2013	ವೃ.ಬ.
71	763	ಸವಿತಾ		01-08-1989	25-09-2009	31-05-2013	ವೃ.ಬ.
72	764	ಪ್ರಮೋದ್ ಕುಮಾರ್ ಜವಳಿ (ಗೌಳಿ)		16-04-1988	29-09-2009	07-06-2013	ವೃ.ಬ.
73	779	ಉಮರಲಿ		05-11-1985	29-09-2009	22-11-2013	ವೃ.ಬ.
74	780	ಕೊಟ್ರ ಬಸಪ್ಪ.ಕೆ		01-06-1986	25-09-2009	28-11-2013	ವೃ.ಬ.
75	782	ಗಂಗಾಧರ	ಪ.ಪಂ.	21-07-1984	26-09-2009	02-02-2013	ವೃ.ಬ.
76	787	ಮಂಜುನಾಥ		01-10-1974	26-09-2009	10-12-2013	ವೃ.ಬ.
77	789	ನನ್ನೂಸಾಬ್ ಎಂ.ನೀಲಂಗ		03-06-1975	01-10-2009	01-01-2014	ವೃ.ಬ.
78	791	ಗುರುಶಾಂತಯ್ಯ		01-07-1988	05-10-2009	20-01-2014	ವೃ.ಬ.
79	800	ಶರಣಯ್ಯ		29-09-1984	25-09-2009	06-03-2014	ವೃ.ಬ.
80	803	ಮಹಮದ್ ಜಾವೀದ್		06-09-1975	25-09-2009	11-03-2014	ವೃ.ಬ.

		ಅಲಿ					
81	815	ಹನುಮಂತ	ಪ.ಪಂ.	05-06-1988	22-03-2014	22-03-2014	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ
82	837	ನಯನ		24-03-1991	27-03-2014	27-03-2014	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ
83	845	ಕಿರಣ್ ಕುಮಾರ್ ಜಿ		08-08-1990	25-03-2014	25-03-2014	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ
84	878	ಭಾಗ್ಯಶ್ರೀ		28-02-1990	20-03-2014	20-03-2014	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ
85	891	ನಟರಾಜ ಬಿ.ಎಸ್.		05-04-1991	22-03-2014	22-03-2014	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ
86	914	ಆಫ್ರೀನ್ ಫಾತೀಮಾ		28-03-1990	22-03-2014	22-03-2014	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ
87	934	ಕಾವ್ಯಶ್ರೀ ಆರ್.ದೊಡ್ಡಮನಿ	ಪ.ಜಾತಿ	21-05-1990	19-05-2014	19-05-2014	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ
88	940	ಈಶ್ವರ		03-09-1990	21-03-2014	21-03-2014	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ
89	942	ಮಂಜುನಾಥ ಹಾಲಗಾರ	ಪ.ಜಾತಿ	24-07-1990	20-05-2014	20-05-2014	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ
90	949	ವೀಣಾ ಕೆ.ಆರ್.		11-09-1990	26-03-2014	26-03-2014	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ
91	957	ಶೈಲಜಾ ಹೊಸಹಳ್ಳಿ		19-04-1990	24-03-2014	24-03-2014	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ
92	960	ಆನಂದಕುಮಾರ್ ವಿ		15-08-1990	27-08-2014	27-08-2014	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ
93	961	ಪ್ರಕಾಶ್ ವೈಜನಾಥಶೆಟ್ಟಿ		02-06-1987	27-05-2014	27-05-2014	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ
94	963	ಶ್ವೇತಾ ಬಿಲ್ಲವ	ಪ. ಜಾತಿ	15-11-1989	16-05-2014	16-05-2014	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ
95	971	ಸಂಯುಕ್ತ ಪಾಟೀಲ್		06-04-1990	30-09-2014	30-09-2014	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ
96	985	ಕೊಟ್ರೇಶ್		25-10-1990	04-06-2014	04-06-2014	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ
97	993	ಅನಿಲ್ ಕುಮಾರ್ ನಾಯ್ಕ	ಪ.ಜಾತಿ	01-06-1990	20-05-2014	20-05-2014	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ
98	1002	ಅರುಣ್‌ಕುಮಾರ್		13-08-1989	26-09-2009	01-09-2014	ವೃ.ಬ.
99	1016	ಆನಂದ ರೆಡ್ಡಿ		01-06-1985	24-09-2009	04-06-2015	ವೃ.ಬ.
100	1020	ದಾನಮ್ಮ ಕೊಪ್ಪ		30-07-1986	24-09-2009	19-06-2015	ವೃ.ಬ.
101		ರವಿದತ್ತ		21-06-1983	25-09-2009	04-12-2015	ವೃ.ಬ.
102	1056	ವಿನೋದ್ ಪಾಟೀಲ್		04-05-1973	13-11-2015	13-11-2015	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ
103	1088	ಶಾಮಲಾದೇವಿ ಜಿ.ಪಿ.		10-05-1969	28-12-2015	28-12-2015	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ

ಅನುಬಂಧ-II

ಜಲ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಇಲಾಖೆಯಲ್ಲಿ 2009ರ ನಂತರ ನೇಮಕಗೊಂಡ ಸಹಾಯಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್ (ಮೆಕ್ಯಾನಿಕಲ್) ಗಳ ಹೈದರಾಬಾದ್ ಕರ್ನಾಟಕದ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಜ್ಯೇಷ್ಠತಾ ಸಂಖ್ಯೆ	ಹೆಸರು	ಪ.ಜಾತಿ / ಪ.ಪಂ.	ಹುಟ್ಟಿದ ದಿನಾಂಕ	ಕರ್ತವ್ಯಕ್ಕೆ ಹಾಜರಾದ ದಿನಾಂಕ	ಪ್ರಸ್ತುತ ಹುದ್ದೆಯಲ್ಲಿ ಕ್ರಮಬದ್ಧಗೊಂಡ ದಿನಾಂಕ	ಷರಾ
1	2	3	4	5	6	7	8
1	21	ಶ್ರೀನಿವಾಸ ಎ	ಪ.ಪಂ.	31-07-1985	28-01-2009	28.01.2009	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ
2	26	ಧರ್ಮರಾಜ್ ಎಲ್		16-07-1985	28-01-2009	28-01-2009	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ

3	28	ಕಲ್ಯಾಣಕುಮಾರ್ ಪೂಜಾರಿ		01–06–1981	28–01–2009	28–01–2009	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ
4	29	ವಿಜಯಕುಮಾರ್ ವಿ.ಎಂ.		01–04–1981	23–01–2009	23–01–2009	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ
5	40	ಮಂಜುನಾಥ ಬಿ		01–06–1980	29–01–2009	29–01–2009	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ
6	45	ರಾಜಶೇಖರ	ಪ. ಜಾತಿ	01–06–1983	02–02–2009	02–02–2009	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ
7	55	ಭಾವನ		19–05–1983	29–01–2009	29–01–2009	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ
8	676	ರೇಣುಕಾ ಬಿರಾದಾರ್		16–12–1984	04–02–2009	12–03–2012	ವ್ಯ.ಬ.
9	784	ಖಾಜಾ ಮಿಯಾ		31–07–1984	01–12–2008	09–12–2013	ವ್ಯ.ಬ.
10	1018	ಸುರೇಶ್ ಯಾತನೂರ	ಪ.ಜಾತಿ	20–05–1985	02–01–2009	08–06–2015	ವ್ಯ.ಬ.

ಅನುಬಂಧ–III

ಜಲ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಇಲಾಖೆಯಲ್ಲಿ 2009ರ ನಂತರ ನೇಮಕಗೊಂಡ ಸಹಾಯಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್‌ಗಳ

ಹೈದರಾಬಾದ್ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಮಟ್ಟದ ಸ್ಥಳೀಯ ವೃಂದದ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಜ್ಯೇಷ್ಠತಾ ಸಂಖ್ಯೆ	ಹೆಸರು	ಪ.ಜಾತಿ / ಪ.ಪಂ.	ಹುಟ್ಟಿದ ದಿನಾಂಕ	ಕರ್ತವ್ಯಕ್ಕೆ ಹಾಜರಾದ ದಿನಾಂಕ	ಪ್ರಸ್ತುತ ಹುದ್ದೆಯಲ್ಲಿ ಕ್ರಮಬದ್ಧಗೊಂಡ ದಿನಾಂಕ	ಷರಾ
1	2	3	4	5	6	7	8
1	577	ನಾಗೂರೆ ಅಶ್ವಿನಿ		04–06–1984	05–09–2009	05–09–2009	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ

ಸಂಖ್ಯೆ: ನಅಇ 104 ಬೆಮಪ್ರಾ 2019(ಭಾ-1)(ಇ-ಕಡತ) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಚಿವಾಲಯ
ವಿಕಾಸ ಸೌಧ
ಬೆಂಗಳೂರು ದಿನಾಂಕ: 20-08-2020.

ತಿದ್ದುಪಡಿ ಅಧಿಸೂಚನೆ

ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ: ನಅಇ 104 ಬೆಮಪ್ರಾ 2019(ಭಾ-1)(ಇ-ಕಡತ) ದಿನಾಂಕ:27-07-2020ರಲ್ಲಿನ ಮೊದಲನೇ ಕಂಡಿಕೆಯಲ್ಲಿ "ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ: ಹೆಚ್‌ಎಂಎ 15 ಟಿಟಿಪಿ (1) 77, ದಿನಾಂಕ:24-08-1977ರಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ನಗರ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಮಾಂತರ ಯೋಜನಾ ಕಾಯ್ದೆ, 1961 ಕಲಂ 4(ಎ) ರ ಉಪ ಕಲಂ (1) ರಲ್ಲಿ ಪ್ರದತವಾದ ಅಧಿಕಾರದನ್ವಯ ಬಾಗಲಕೋಟೆ ಸ್ಥಳೀಯ ಯೋಜನಾ ಪ್ರದೇಶವನ್ನು ಘೋಷಿಸಿ, ಸದರಿ ಯೋಜನಾ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದ ಎಲ್ಲೆಯನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿ ಆದೇಶಿಸಲಾಗಿದೆ" ಎಂಬುದರ ಬದಲಾಗಿ, "ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ: ಹೆಚ್.ಎಂ.ಎ 36(3) ಟಿಟಿಪಿ 76, ದಿನಾಂಕ:28-06-1976ರಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ನಗರ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಮಾಂತರ ಯೋಜನಾ ಕಾಯ್ದೆ 1961 ರ ಕಲಂ 4(ಎ) ರ ಉಪ ಕಲಂ (1)ರಲ್ಲಿ ಪ್ರದತ್ತವಾದ ಅಧಿಕಾರದನ್ವಯ ಬಾಗಲಕೋಟೆ ಸ್ಥಳೀಯ ಯೋಜನಾ ಪ್ರದೇಶವನ್ನು ಘೋಷಿಸಿ ಆದೇಶಿಸಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಸದರಿ ಸ್ಥಳೀಯ ಯೋಜನಾ ಪ್ರದೇಶಕ್ಕೆ ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ: ಹೆಚ್‌ಎಂಎ 15 ಟಿಟಿಪಿ (I) 77, ದಿನಾಂಕ: 24-08-1977 ರಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ನಗರ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಮಾಂತರ ಯೋಜನಾ

ಕಾಯ್ದೆ 1961 ರ ಕಲಂ 4(ಸಿ) ರ ಉಪ ಕಲಂ (1) ರಲ್ಲಿ ಬಾಗಲಕೋಟೆ ಯೋಜನಾ ಪ್ರಾಧಿಕಾರವನ್ನು ರಚಿಸಿ ಆದೇಶಿಸಲಾಗಿದೆ" ಎಂದು ತಿದ್ದಿ ಓದಿಕೊಳ್ಳತಕ್ಕದ್ದು.

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆದೇಶಾನುಸಾರ
ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ

(ಸಿ.ಎಸ್. ಶಿವಕುಮಾರಸ್ವಾಮಿ)
ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ
ನಗರಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಇಲಾಖೆ.

PR-479

In the court of Honorable MMTC-2 Bengaluru city

It hearby Notified to the public that Beguru Police station Bengaluru city have seized the following vehicles as unclaimed and such vechiles are lying in the Begur Police station as unclaimed. The owner of properties (vehicle) may put their claim one month from the date of publication.

Bengaluru city

Date:-05-11-2019

MMTC-2 COURT
BENGALURU CITY

List of the seized vehicles are lying in the Begur Police station Bengaluru city which have been seized under

PARTICULERS OF THE BEGURU POLICE STATION SEIZED VEHICLES

Sl No	Crime No & section/NCR	PF No	Vehicle	Reg No	Engine No	Chasis No
1	Cr No:263/2018 U/s 98 KP ACT	04/2018	Red Suzukhi Access	KA-04 L-4133	F486218080	MB8CF4CAD98218256
2	Cr No:263/2018 U/s 98 KP ACT	04/2018	Black TVS Victor	KA-02 ET-1144	OF4H51132808	MD625D F4 7524256
3	Cr No:263/2018 U/s 98 KP ACT	05/2018	Black Bajaj Discover	KA-51 Q-651	JNGBPG73935	MD2DSJN ZZPCG64917
4	Cr No:263/2018 U/s 98 KP ACT	05/2018	Black Honda Activa	KA-01 EZ-5396	JC44E-9355104	ME4JC447KC8244139
5	Cr No:263/2018 U/s 98 KP ACT	05/2018	Black Honda Activa	TN-30 P-1224	JF08E-8666172	VE4JF092A 78487701
6	Cr No:263/2018 U/s 98 KP ACT	05/2018	Black Bajaj Pulsar	TN-58 AK-8641	DHZWFJ15637	MD2A11CZ1F4J02439

PR-480

GOVERNMENT OF KARNATAKA

No.RD 10 GRC 2020

Karnataka Government Secretariat
M.S.Building
Bangalore, Dated: 07.10.2020

CORRIGENDUM

In the ANNEXURE-1 of the Government Notification of even number dated: 05.08.2020, regarding attachment of immovable properties under Sub-Sec (2) of Section 3 of the KPID Act 2004, believed to be belonging to Sree Kanva Souharda Co-operative Credit Limited Sl. No 8, 25 and 31 of the Annexure herein after is to be read as follows:

Instead of **Table No.1**

ಕ್ರ. ಸಂ	ಸ್ವತ್ತಿನವಿವರ	ದಾಖಲೆಗಳಪ್ರಕಾರಸ್ವತ್ತಿ ನಮಾಲೀಕರು	ದಾಖಲಾತಿವಿವರ	ಪ್ರಸ್ತುತಮಾರುಕಟ್ಟೆದರ (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಖರೀದಿ/ ಅಡ ಮಾನಮೊತ್ತರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ	ಷರಾ
8	ಬೆಂಗಳೂರು ಉತ್ತರ ತಾಲ್ಲೂಕು, ದಾಸನಪುರ ಹೋಬಳಿ, ಹೊನ್ನಸಂದ್ರ ಗ್ರಾಮದ ಸ.ನಂ:34/2 ರಲ್ಲಿ 0-20 ಎ/ಗುಂ, 1-00, 0-29, ಒಟ್ಟು2-09 ಎ/ಗುಂಟೆ **ಒಟ್ಟುವಿಸ್ತೀರ್ಣ: 2-09 ಎ/ಗುಂ** **ಚೆಕ್ಕುಬಂದಿವಿವರ(ನೊಂದಾಣಿಕ್ರಯಪತ್ರಸಂಖ್ಯೆ 632/07-08)** ಪೂರ್ವಕ್ಕೆ:ಶ್ರೀ ಸಂಪತ್ತಯ್ಯ ಪಶ್ಚಿಮಕ್ಕೆ:ಶ್ರೀಕುಂಬಯ್ಯರವರಜಮೀನು ಉತ್ತರಕ್ಕೆ:ಶ್ರೀ ನರಸಿಂಗಯ್ಯ ದಕ್ಷಿಣಕ್ಕೆ:ಶ್ರೀ ಈರಪ್ಪ **ಚೆಕ್ಕುಬಂದಿವಿವರ(ನೊಂದಾಣಿಕ್ರಯಪತ್ರಸಂಖ್ಯೆ 1084/07-08)** ಪೂರ್ವಕ್ಕೆ:ಸ.ನಂ 33 ಪಶ್ಚಿಮಕ್ಕೆ:ಶ್ರೀಮತಿ ದೊಡ್ಡಲಕ್ಷ್ಮಮ್ಮರವರ ಜಮೀನು ಉತ್ತರಕ್ಕೆ:ಸ.ನಂ41/1 ದಕ್ಷಿಣಕ್ಕೆ:ಸ.ನಂ 34/1 **ಚೆಕ್ಕುಬಂದಿವಿವರ(ನೊಂದಾಣಿಕ್ರಯಪತ್ರಸಂಖ್ಯೆ 633/07-08)** ಪೂರ್ವಕ್ಕೆ:ಕುಂಬಯ್ಯರವರ ಜಮೀನು ಪಶ್ಚಿಮಕ್ಕೆ:ಚಿಕ್ಕಲಕ್ಷ್ಮಮ್ಮ ರವರ ಜಮೀನು ಉತ್ತರಕ್ಕೆ:ಶಿವಲಿಂಗಪ್ಪ ರವರ ಜಮೀನು ದಕ್ಷಿಣಕ್ಕೆ:ಸ.ನಂ 34/1	1) ಶ್ರೀ ಕುಂಬಯ್ಯ ಬಿನ್ ದೊಡ್ಡಯ್ಯ 2) ಬಿ.ಆರ್ ರಂಗನಾಥ್ ಬಿನ್ ರಂಗಧಾಮಯ್ಯ 3) ಚಿಕ್ಕಲಕ್ಷ್ಮಮ್ಮ ಕೋಂ ಲೇ ಹನುಮಂತಯ್ಯ, ಮುನಿರತ್ನಮ್ಮ, ಮಂಜುಳ	ಮಾನ್ಯ ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿಗಳ ಆದೇಶದಂತೆ ಎ.ಎಲ್.ಎನ್/ಎನ್ಎನ್ಡಿಹೆಚ್/ ಎಸ್.ಆರ್/95/12-13 ದಿನಾಂಕ:19-07-2013ರಂತೆ ಭೂ ಪರಿವರ್ತನೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಹಾಗೂ 1) ನೊಂದಣಿ ಕ್ರಯ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ 632/07-08ರ ದಿನಾಂಕ: 21-06-2007 (0-20) 2) ನೊಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ ಕ್ರಯ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ 1084/07-08 ದಿನಾಂಕ: 23-06-2007 ರಂತೆ (1-00) 3) ನೊಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:633/07-08 ರ ದಿನಾಂಕ:21-06-2007 ರಂತೆ (0-29) ರಂತೆ ಶ್ರೀ ಎನ್ ನಂಜುಂಡಯ್ಯ ಬಿನ್ ಎಸ್. ನಾರಾಯಣಪ್ಪ ರವರಿಗೆ ಕ್ರಯ ಉಪನೋಂದಣಾಧಿಕಾರಿಗಳ ಕಛೇರಿ, ಮಾದನಾಯಕನಹಳ್ಳಿಯಲ್ಲಿ ನೊಂದಾಯಿಸಲಾಗಿದೆ.	ರೂ4,07,50,000/-	ರೂ 40,05,000/-	ಸದರಿ ಸ.ನಂ ನಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು 1-19 ಗುಂಟೆ ಮಾತ್ರ ವಿಸ್ತೀರ್ಣ ವಿರುತ್ತದೆ

ಕ್ರ. ಸಂ	ಸ್ವತ್ತಿನವಿವರ	ದಾಖಲೆಗಳಪ್ರಕಾರಸ್ವತ್ತಿನ ಮಾಲೀಕರು	ದಾಖಲಾತಿವಿವರ	ಪ್ರಸ್ತುತಮಾರುಕಟ್ಟೆದರ (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಖರೀದಿ/ಅಡಮಾನಮೊತ್ತ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	ಷರಾ
25	ಬೆಂಗಳೂರು ಉತ್ತರ ತಾಲ್ಲೂಕು, ದಾಸನಪುರ, ಹೋಬಳಿ, ಹೊನ್ನಸಂದ್ರ ಗ್ರಾಮದ ಸ.ನಂ: 18/5 ರಲ್ಲಿ 0-20 ಎ/ಗುಂ. **ಒಟ್ಟುವಿಸ್ತೀರ್ಣ : 0-20 ಎ/ಗುಂ** **ಚೆಕ್ಕುಬಂದಿವಿವರ:** ಪೂರ್ವಕ್ಕೆ:ದೊಡ್ಡಯ್ಯರವರ ಜಮೀನು ಪಶ್ಚಿಮಕ್ಕೆ:ಶಿವಲಿಂಗಯ್ಯರವರ ಜಮೀನು ಉತ್ತರಕ್ಕೆ:ಇದೆ ಸ.ನಂನ ಉಳಿಕೆ ಜಮೀನು ದಕ್ಷಿಣಕ್ಕೆ:ಸಿದ್ದಗಂಗಮ್ಮರವರ ಜಮೀನು	ಶ್ರೀ ನಂಜುಂಡಯ್ಯ ಬಿನ್ ನಾರಾಯಣಪ್ಪ ಮತ್ತು ಇತರೆ 20 ಜನ (Equitable Mortgage By Deposit of Title Deed ನಂತೆ)	**ಅಡಮಾನಪಡೆದವರು:** ಶ್ರೀ ಕಣ್ವ ಸೌಹರ್ದ ಕೊ-ಆಪರೇಟಿವ್ ಕ್ರೆಡಿಟ್, ಲಿಮಿಟೆಡ್. **ಅಡಮಾನ ನೀಡಿದವರುನಂಜುಂಡಯ್ಯ** ಬಿನ್ ನಾರಾಯಣಪ್ಪ ಮತ್ತು ಇತರೆ 20 ಜನ **ದಸ್ತಾವೇಜುಸಂಖ್ಯೆ:** 2415/2019-20 ರಂತೆದಿನಾಂಕ: 11-07-19 ರಂದು ಉಪನೋಂದಣಾಧಿಕಾರಿಗಳ ಕಛೇರಿ, ಮಾದನಾಯಕನಹಳ್ಳಿಯಲ್ಲಿ ನೊಂದಾಯಿಸಲಾಗಿದೆ	**ರೂ 11, 00,00,000/-**	**ರೂ 1,70,00,000/- (ಕ್ರಮಸಂಖ್ಯೆ 13 ರಿಂದ 32 ರವರೆಗಿನಸ್ವತ್ತುಗಳಅಡಮಾನಕ್ಕೊಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ)**	ಶ್ರೀ ನಂಜುಂಡಯ್ಯ ಬಿನ್ ನಾರಾಯಣಪ್ಪ ಮತ್ತು ಇತರೆ 20 ಜನ ಷೆಡ್ಯೂಲ್ ಸ್ವತ್ತನ್ನು Equitable Mortgage By Deposit of Title Deed ಮಾನ್ಯ ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿಗಳ ಆದೇಶದಂತೆ ಎ.ಎಲ್.ಎನ್/ಎನ್ಎನ್ಡಿಹೆಚ್/ಎಸ್.ಆರ್/ 99/12-13 ದಿನಾಂಕ:19-07-2013ರಂತೆ ಭೂಪರಿವರ್ತನೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.
31	ಬೆಂಗಳೂರು ಉತ್ತರ ತಾಲ್ಲೂಕು, ದಾಸನಪುರ ಹೋಬಳಿ, ಹೊನ್ನಸಂದ್ರ ಗ್ರಾಮದ ಸ.ನಂ: 31/1 ರಲ್ಲಿ 0-20 ಗುಂಟೆ ಒಟ್ಟು 0-20 ಎ/ಗುಂಟೆ ಒಟ್ಟುವಿಸ್ತೀರ್ಣ : 0-20ಎ/ಗುಂ ಚೆಕ್ಕುಬಂದಿವಿವರ: ಪೂರ್ವಕ್ಕೆ:ಈರಪ್ಪ ಪಶ್ಚಿಮಕ್ಕೆ:ಸ.ನಂ 34/2 ರ ಉಳಿಕೆ ಜಮೀನು ಉತ್ತರಕ್ಕೆ:ನಂಜುಂಡಯ್ಯ ರ ಜಮೀನು ದಕ್ಷಿಣಕ್ಕೆ:ಈರಪ್ಪಮತ್ತುನಂಜುಂಡಯ್ಯ	ನಂಜುಂಡಯ್ಯ ಬಿನ್ ನಾರಾಯಣಪ್ಪಮತ್ತುಇತರೆ 20 ಜನ (Equitable Mortgage By Deposit of Title Deed ನಂತೆ)	ಅಡಮಾನಪಡೆದವರು:ಶ್ರೀಕಣ್ವ ಸೌಹರ್ದ ಕೊ-ಆಪರೇಟಿವ್ ಕ್ರೆಡಿಟ್, ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಅಡಮಾನ ಮಾಡಿದವರು ಈರಪ್ಪ ದಸ್ತಾವೇಜುಸಂಖ್ಯೆ: 80-2015-16 ರಂತೆ ದಿನಾಂಕ: 08-02-2016 ರಂದು ಉಪನೋಂದಣಾಧಿಕಾರಿಗಳಕಛೇರಿ,ಮಾದನಾಯಕನಹಳ್ಳಿಯಲ್ಲಿನೊಂದಾಯಿಸಲಾಗಿದೆ	**ರೂ1,00,00,000/-**	**ರೂ 1,70,00,000/- (ಕ್ರಮಸಂಖ್ಯೆ 13 ರಿಂದ 32 ರವರೆಗಿನಸ್ವತ್ತುಗಳಅಡಮಾನಕ್ಕೊಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ)**	ಶ್ರೀ ನಂಜುಂಡಯ್ಯ ಬಿನ್ ನಾರಾಯಣಪ್ಪ ಮತ್ತು ಇತರೆ 20 ಜನ ಷೆಡ್ಯೂಲ್ ಸ್ವತ್ತನ್ನು Equitable Mortgage By Deposit of Title Deed ಮಾಡಿರುತ್ತಾರೆ.

To be read as **Table No.2**

ಕ್ರ. ಸಂ	ಸ್ವತ್ತಿನ ವಿವರ	ದಾಖಲೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸ್ವತ್ತಿನ ಮಾಲೀಕರು	ದಾಖಲಾತಿ ವಿವರ	ಪ್ರಸ್ತುತಮಾರುಕಟ್ಟೆದರ (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಖರೀದಿದರ (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಷರಾ
8	ಬೆಂಗಳೂರು ಉತ್ತರ ತಾಲ್ಲೂಕು, ದಾಸನಪುರ ಹೋಬಳಿ, ಹೊನ್ನಸಂದ್ರ ಗ್ರಾಮದ ಸ.ನಂ: 34/2 ರಲ್ಲಿ 0-20 ಎ/ಗುಂ, 1-00, 0-29, ಒಟ್ಟು 2-09 ಎ/ಗುಂಟೆ **ಒಟ್ಟುವಿಸ್ತೀರ್ಣ : 2-09 ಎ/ಗುಂ** **ಚೆಕ್ಕುಬಂದಿ ವಿವರ (ನೊಂದಾಣಿ ಕ್ರಯ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ 632/07-08)** ಪೂರ್ವಕ್ಕೆ:ಶ್ರೀ ಸಂಪತ್ತಯ್ಯ ಪಶ್ಚಿಮಕ್ಕೆ:ಶ್ರೀ ಕುಂಬಯ್ಯ ರವರ ಜಮೀನು ಉತ್ತರಕ್ಕೆ:ಶ್ರೀ ನರಸಿಂಗಯ್ಯ ದಕ್ಷಿಣಕ್ಕೆ:ಶ್ರೀ ಈರಪ್ಪ **ಚೆಕ್ಕುಬಂದಿ ವಿವರ (ನೊಂದಾಣಿ ಕ್ರಯ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ 1084/07-08)** ಪೂರ್ವಕ್ಕೆ:ಸ.ನಂ 33 ಪಶ್ಚಿಮಕ್ಕೆ:ಶ್ರೀಮತಿ ದೊಡ್ಡಲಕ್ಷ್ಮಮ್ಮ ರವರ ಜಮೀನು ಉತ್ತರಕ್ಕೆ:ಸ.ನಂ41/1 ದಕ್ಷಿಣಕ್ಕೆ:ಸ.ನಂ 34/1 **ಚೆಕ್ಕುಬಂದಿ ವಿವರ (ನೊಂದಾಣಿ ಕ್ರಯ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ 633/07-08)** ಪೂರ್ವಕ್ಕೆ:ಕುಂಬಯ್ಯರವರ ಜಮೀನು ಪಶ್ಚಿಮಕ್ಕೆ:ಚಿಕ್ಕಲಕ್ಷ್ಮಮ್ಮ ರವರ ಜಮೀನು ಉತ್ತರಕ್ಕೆ:ಶಿವಲಿಂಗಪ್ಪ ರವರ ಜಮೀನು ದಕ್ಷಿಣಕ್ಕೆ:ಸ.ನಂ 34/1	ಶ್ರೀ ಎನ್ ನಂಜುಂಡಯ್ಯ ಬಿನ್ ಎಸ್. ನಾರಾಯಣಪ್ಪ	1) ಶ್ರೀ ಕುಂಬಯ್ಯ ಬಿನ್ ದೊಡ್ಡಯ್ಯ 2) ಬಿ.ಆರ್ ರಂಗನಾಥ್ ಬಿನ್ ರಂಗಧಾಮಯ್ಯ 3) ಚಿಕ್ಕಲಕ್ಷ್ಮಮ್ಮ ಕೋಂ ಲೇ ಹನುಮಂತಯ್ಯ, ಮುನಿರತ್ನಮ್ಮ, ಮಂಜುಳ ಇವರುಗಳಿಂದ ನೊಂದಣಿ ಕ್ರಯ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ 632/07-08ರ ದಿನಾಂಕ: 21-06-2007 (0-20) 2) ನೊಂದಣಿ ಕ್ರಯ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ 1084/07-08 ದಿನಾಂಕ: 23-06-2007 ರಂತೆ(1-00) 3) ನೊಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:633/07-08 ರ ದಿನಾಂಕ:21-06-2007 ರಂತೆ (0-29) ರಂತೆ ಶ್ರೀ ಎನ್.ನಂಜುಂಡಯ್ಯ ಬಿನ್ ಎಸ್. ನಾರಾಯಣಪ್ಪ ರವರಿಗೆ ಕ್ರಯ ಉಪನೋಂದಣಾಧಿಕಾರಿಗಳ ಕಛೇರಿ, ಮಾದನಾಯಕನಹಳ್ಳಿಯಲ್ಲಿ ನೊಂದಾಯಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮಾನ್ಯ ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿಗಳ ಆದೇಶದಂತೆ ಎ.ಎಲ್.ಎನ್/ ಎನ್ಎನ್ ಡಿಹೆಚ್/ಎಸ್.ಆರ್/ 95/12-13 ದಿನಾಂಕ: 19-07-2013 ರಂತೆ ಭೂ ಪರಿವರ್ತನೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.	ರೂ4,07,50,000/-	ರೂ 40,05,000/-	ಸದರಿ ಸ.ನಂ ನಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು 1-19 ಗುಂಟೆ ಮಾತ್ರ ವಿಸ್ತೀರ್ಣ ವಿರುತ್ತದೆ

ಕ್ರ. ಸಂ	ಸ್ವತ್ತಿನವಿವರ	ದಾಖಲೆಗಳಪ್ರಕಾರ ಸ್ವತ್ತಿನಮಾಲೀಕರು	ದಾಖಲಾತಿವಿವರ	ಪ್ರಸ್ತುತಮಾರು ಕಟ್ಟೆದರ (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಖರೀದಿ/ಅಡ ಮಾನ ಮೊತ್ತ ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ	ಷರಾ
25	ಬೆಂಗಳೂರು ಉತ್ತರ ತಾಲ್ಲೂಕು, ದಾಸನಪುರ, ಹೋಬಳಿ, ಹೊನ್ನಸಂದ್ರ ಗ್ರಾಮದ ಸ.ನಂ: 18/5 ರಲ್ಲಿ 0-20 ಎ/ಗುಂ. **ಒಟ್ಟುವಿಸ್ತೀರ್ಣ : 0-20** ಎ/ಗುಂ **ಚೆಕ್ಕುಬಂದಿವಿವರ:** ಪೂರ್ವಕ್ಕೆ:ದೊಡ್ಡಯ್ಯರವರ ಜಮೀನು ಪಶ್ಚಿಮಕ್ಕೆ:ಶಿವಲಿಂಗಯ್ಯರವರ ಜಮೀನು ಉತ್ತರಕ್ಕೆ:ಇದೆ ಸ.ನಂನ ಉಳಿಕೆ ಜಮೀನು ದಕ್ಷಿಣಕ್ಕೆ:ಸಿದ್ದಗಂಗಮ್ಮರವರ ಜಮೀನು	ಶ್ರೀ ನಂಜುಂಡಯ್ಯ ಬಿನ್ ನಾರಾಯಣಪ್ಪಮತ್ತು ಇತರೆ 20 ಜನ (Equitable Mortgage By Deposit of Title Deed ನಂತೆ)	**ಅಡಮಾನಪಡೆದವರು:** ಶ್ರೀ ಕಣ್ವ ಸೌಹರ್ದ ಕೊ-ಆಪರೇಟಿವ್ ಕ್ರೆಡಿಟ್, ಲಿಮಿಟೆಡ್, **ಅಡಮಾನ ನೀಡಿದವರು** ನಂಜುಂಡಯ್ಯ ಬಿನ್ ನಾರಾಯಣಪ್ಪ ಮತ್ತು ಇತರೆ 20 ಜನ **ದಸ್ತಾವೇಜುಸಂಖ್ಯೆ:** 2415/2019-20 ರಂತೆದಿನಾಂಕ: 11-07-19 ರಂದು ಉಪನೋಂದಣಾಧಿಕಾರಿಗಳ ಕಛೇರಿ, ಮಾದನಾಯಕನಹಳ್ಳಿಯಲ್ಲಿ ನೊಂದಾಯಿಸಲಾಗಿದೆ	**ರೂ1, 00,00,000/-**	**ರೂ 1,70,00,000/- (ಕ್ರಮಸಂಖ್ಯೆ 13 ರಿಂದ 32 ರವರೆಗಿನಸ್ವತ್ತುಗಳಅಡಮಾನಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ)**	ಶ್ರೀ ನಂಜುಂಡಯ್ಯ ಬಿನ್ ನಾರಾಯಣಪ್ಪ ಮತ್ತು ಇತರೆ 20 ಜನ ಷೆಡ್ಯೂಲ್ ಸ್ವತ್ತನ್ನು Equitable Mortgage By Deposit of Title Deed ಮಾನ್ಯ ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿಗಳ ಆದೇಶದಂತೆ ಎ.ಎಲ್.ಎನ್/ಎನ್ ಎನ್‌ಡಿಹೆಚ್/ಎಸ್. ಆರ್/99/12-13 ದಿನಾಂಕ: 19-07-2013 ರಂತೆ ಭೂಪರಿವರ್ತನೆ ಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.
31	ಬೆಂಗಳೂರು ಉತ್ತರ ತಾಲ್ಲೂಕು, ದಾಸನಪುರ ಹೋಬಳಿ, ಹೊನ್ನಸಂದ್ರ ಗ್ರಾಮದ ಸ.ನಂ: 31/1 ರಲ್ಲಿ0-20 ಗುಂಟೆ ಒಟ್ಟು 0-20 ಎ/ಗುಂಟೆ **ಒಟ್ಟುವಿಸ್ತೀರ್ಣ :** 0-20ಎ/ಗುಂ **ಚೆಕ್ಕುಬಂದಿವಿವರ:** ಪೂರ್ವಕ್ಕೆ:ಮರಿಯಪ್ಪರವರಸ್ವತ್ತು ಪಶ್ಚಿಮಕ್ಕೆ:ಸೌಭಾಗ್ಯಮ್ಮರವರಸ್ವತ್ತು ಉತ್ತರಕ್ಕೆ:ಬೀರಯ್ಯರವರಸ್ವತ್ತು ದಕ್ಷಿಣಕ್ಕೆ : ಮರಿಯಪ್ಪಮತ್ತುಗೋವಿಂದಪ್ಪರವರಸ್ವತ್ತು.	ನಂಜುಂಡಯ್ಯ ಬಿನ್ ಎಸ್.ನಾರಯಣಪ್ಪ	ಜಯಮ್ಮ ಕೋಂ ಬೀರಯ್ಯ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಎಂಟು ಜನರವರ ಪರವಾಗಿ ಜಿಪಿಎ ಹೋಲ್ಡರ್ ನರಸಿಂಹಮೂರ್ತಿ ಬಿನ್ ನರಸಿಂಹಯ್ಯ ರಿಂದ ನಂಜುಂಡಯ್ಯ ಬಿನ್ ಎಸ್.ನಾರಯಣಪ್ಪ ರವರಿಗೆ ಕ್ರಯ. ಕ್ರಯ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ: 1171/07-08, ದಿನಾಂಕ: 07.09.2007 ಉಪನೊಂದಣಾಧಿಕಾರಿಗಳ ಕಛೇರಿ ಮಾದನಾಯಕನಹಳ್ಳಿ, ಬೆಂಗಳೂರು.	**ರೂ1,00,00,000/-**	**9,00,000/-**	--

The immovable Properties of Sree Kanva Souharda Co-operative Credit Limited as shown in the above **Table no.2** is attached by the Government in exercise of Powers Conferred by Sub Section (2) of Section 3 of the Karnataka Protection of Interest of Depositors in Financial Establishment Act 2004 (Karnataka Act 30 of 2005). Rest of the contents of the above said Notification Dated: 05.08.2020 remains unchanged.

By Order and in the name of the
Governor of Karnataka

(Vijay. D.S)
Under Secretary to Government
Revenue Department (Special Cell)

PR-481

**In The court of 37th Additional Chief Metropolitan Magistrate
Bangaluru city**

It hereby notified to the public that the Tilaknagar Police Station, Banglore city have seized the following vehicles as unclaimed and such vehicles are lying in the Police station as unclaimed so far, I Hence the owner of the properties (Vehicles) may put their claim one month from the date of publication.

Bangalore
Date : 01 -10-2020

37th ACM Magistrate
Bangaluru City.

List of the seized vehicles are lying in the Tilaknagar Police Station , Bengaluru city which have been seized under C.Miss

SL.NO.	NCR. NO.	PF. NO.	VEHICLE DETAILS	CHASSIS .NO.	ENGINE NO.	COLOUR
1	**61/2020**	63/2020(1)	HERO HONDA PASSION KA-05 EG-3612	01H21C30603	O1H21M30237	BLACK
2	**61/2020**	63/2020(2)	BAJAJ PULSAR HR-51 AS-2801	MD2DHDHZZVCB 14137	DHGBVB76004	BLACK
3	**61/2020**	63/2020(3)	BAJAJ PULSAR-150 HR-26 AL-2060	MD2DHDHZZNCM 73330	DHGBNM1089 8	BLACK
4	**61/2020**	63/2020(4)	BAJAJ HCD-125 KA-01 EH-0114	MD2D5JBZZPWH3 8584	JPMBPH02433	BLACK
5	**61/2020**	63/2020(5)	SUZUKI SAMURAI KA04 R-8542	7612F732729	7612M777232	

6	**63/2020**	64/2020(1)	BAJAJ BOXER KA-04 EC-6462	DFFBJB32111	31BJB03149	CANDY WINE RED
7	**63/2020**	64/2020(2)	TVS SUZUKI SAMURAI KA-23 E-7096	7211F345118	7211M361995	BLACK AND ORANGE
8	**63/2020**	64/2020(3)	TVS XL SUPER KA-05 HX-1149	MD621BD19D2A90906	0D1AD1713523	M GREEN
9	**63/2020**	64/2020(4)	HONDA DIO, KA-04 EJ-1736	ME4JF115J48046315	JF11E0056988	BLACK
10	**63/2020**	64/2020(5)	HONDA NAVI NO NUMBER PLATE	ME4JF651LG7056	JF65E70056641	GREEN
11	**64/2020**	65/2020(1)	SUZUKI ACCESS KA-05 HG-7353	MB8CF4CAH98255686	F486255755	GREY
12	**64/2020**	65/2020(2)	SUZUKI MAX-100 NO NUMBER	1712M142616	1711M145079	BLUE
13	**64/2020**	65/2020(3)	TVS FIERO KA-03 EL-0194	MD624CE1532L16348	OE1L32029834	BLACK
14	**64/2020**	65/2020(4)	BAJAJ PULSAR KA-51 EB-5643	MD2A12DZ1ECA92888	DJZCEA05701	BLACK AND WHITE
15	**64/2020**	65/2020(5)	BAJAJ PULSAR KA-04 EX-9087	MD2DHDHZZRCC12226	DHGBRC14128	BLACK
16	**65/2020**	66/2020(1)	TVS FIERO KA05EN1442	MD624CE1432E01085	0E1E32002344	BLACK
17	**65/2020**	66/2020(2)	HONDA ACTIVA KA-04 EH-7750	ME4JF08508501174	JF08E0515221	BLACK
18	**65/2020**	66/2020(3)	SUZUKI SUMARAI KA-05 E-5859	7969F417215	90911466842	BLUE
19	**65/2020**	66/2020(4)	BAJAJ KAWASKI KA-04 EB-2588(DUPLICATE)	DDFROJ50708	DDMBFE88277	BLACK AND GREEN
20	**65/2020**	66/2020(5)	YAMAHA RX-100 TN-29 4164	97L1L5138447	1L5138447	BLACK
21	72/2020	77/2020(1)	KENITIC HONDA	KA-04 S-6801	F480618	800471NLEFG
22	72/2020	77/2020(2)	KINETIC HONDA NO NUMBER PLATE	NLANB0898	743308NLEENB	BLACK

23	72/2020	77/2020(3)	KINETIC HONDA KA-05 Q-3569	NLFLH539444	529395JELH	WHITE
24	72/2020	77/2020(4)	KINETIC HONDA KA-02 W-2118	DPOB855866	850750HEQB	BLACK
25	72/2020	77/2020(5)	KINETIC HONDA KA-03 EC-8654	NLFTB462541	825403NQJEPL	BLACK
26	72/2020	77/2020(6)	HERO HONDA ACTIVA KA-02 HC-407	313351	JF08E5345994	BLACK
27	72/2020	77/2020(7)	KINETIC HONDA NO NUMBER PLATE	NIFPA75795	752264EPA	BLACK
28	72/2020	77/2020(8)	BAJAJ CT-100 TN-48 D 8110	DUFBLH39488	DHZCDL53758	BLACK
29	72/2020	77/2020(9)	KINETIC HONDA KA-05 S-4660	NFK67817	663160NLEMK	LITE BLUE
30	72/2020	77/2020(10)	KINETIC HONDA KA-05 EG -4412	NLETG20482	200888NLETG	RED

SL.NO.	**CR.NO**	**PF.NO.**	**VEHICLE DETAILS**	**CHASSIS .NO.**	**ENGINE NO.**	**COLOUR**
1	**396/2017U/S 399, 402 IPC**	**141/2017**	**HONDA ACTIVA, KA-02 EZ-3316**	**ME4JF392E79697529**	**JF08E8876376**	**GREY**
2	**12/2017 U/S 379 IPC**	**164/17**	**HONDA DIO, KA-05EW-7786**	MEHJF115M48058856	JF11E0064847	**WHITE**
3	**375/2016 U/S 379 IPC**	**19/2018**	**KTM DUKE, KA03HZ-0385 (KA-01 HQ-0205)**	MD2JUCHMXGC060653	690647704	**WHITE AND BLACK**
4	**60/2018 U/S 399,402 IPC**	**22/2018**	**SPLENDER PLUS, KA-04 EH-347**	MBLHA10EJ89A09192	HA10EA89A03314	**Black**
5	**62/2018 U/S 379 IPC**	**30/2018**	**HONDA ACTIVA, KA-03 ES-8703**	ME4JF087F58095997	JF08E8095600	**Black**

6	**95/2015 U/S 379 IPC**	**151/2018**	**HONDA ACTIVA Ka-02 EV-801**	ME4JF082C66192067	JF08E8372075	**Black**
7	**288/2015 U/S 379 IPC**	**152/2018**	**HONDA ACTIVA, KA-05 EK-1889**	ME4JF85428094599	JF08E009789	**Meroon**
8	**100/2017 U/S 379 IPC**	**04/2018**	**HONDA ACTIVA, KA-05 JG-7060**	ME4JF502JEJ348039	JF50EJ1346104	**GREY**
9	**70/2019 U/S 379 IPC**	**43/2019**	**BAJAJ PULSAR(RED)**	MD2DHDZZTCE57505	DBGBTE45600	**RED**
10	**133/2019 U/S 379 IPC**	**93/2019 ITEM.NO.1**	**TVS JUPITER, KA-05 JZ-5815**	MD626BG43H1A11569	BG4AH1005102	MAG PURPLE
11	**133/2019 U/S 379 IPC**	**93/2019 ITEM.NO.2**	**HONDA ACTIVA, KA-05 HD-6402**	ME4JF082H78787941	JF08E8966504	GREY
12	**133/2019 U/S 379 IPC**	**93/2019 ITEM.NO.3**	**HONDA DIO, KA-01 HB-5137**	ME4JF392FD7005592	JF39E70005228	YELLOW
13	**133/2019 U/S 379 IPC**	**94/2019 ITEM.NO.1**	**MASTRO DELUX, KA-03 HT-1705**	MBLZF32ABDJK00744	JF32AADGK00169	BLUE
14	**133/2019 U/S 379 IPC**	**94/2019 ITEM.NO.2**	**YAMAHA FZ16, KA-03 HN-6063**	ME121C071C2027726	21C7027721	BLACK
15	**133/2019 U/S 379 IPC**	**94/2019 ITEM.NO.3**	**HONDA ACTIVA**	ME4JF505JGT793831	JF50ET3794169	GREY
16	**133/2019 U/S 379 IPC**	**95/2019 ITEM.NO.1**	**HONDA DIO, KA-05 HK-9813**	ME4JF118CA8018530	JF11E4018573	BLUE &BLACK
17	**133/2019 U/S 379 IPC**	**95/2019 ITEM.NO.2**	**HONDA ACTIVA**	ME4JF504GFT512876	JF50ET2513900	GREY
18	**186/2019 U/S 379 IPC**	**15/2020 ITEM.NO.2**	**BAJAJ PULSAR, KL-57 G-4188**	MD2A11CZ6DCL60888	DHZCDL53758	**BLACK**
19	**186/2019 U/S 379 IPC**	**14/2020 ITEM.NO.2**	**HONDA SHINE, KA51 EF112 (FAKE)**	MBLHAR073JHA01179	HA10AGJHA01433	**GREY**

20	**186/2019 U/S 379 IPC**	**13/2020 ITEM.NO.2**	**HONDA ACTIVA, TN-15 W-6607**	ME4JC36KA07155448	JC63E77450103	**BLUE**
21	**186/2019 U/S 379 IPC**	**11/2020 ITEM.NO.2**	**HONDA ACTIVA, KA-41 EK-2828**	ME4JF507HHT512158	JF50ET5509026	**WHITE**
22	**186/2019 U/S 379 IPC**	**12/2020 ITEM.NO.2**	**CYGNUS ALPHA, KA07 W-3973**	ME1SE7741F0121140	E3N7E0120906	**WHITE**
23	**15/2020 U/S 379 IPC**	**46/2020 ITEM.NO.2**	TVS VICTOR, NO.	N3305F538774	N3305M54207	SILVER
24	**15/2020 U/S 379 IPC**	**45/2020 ITEM.NO.1**	YAMAHA FZ .KA-04 EK-8450	ME121C058A2016036	21C5015766	BLACK
25	**15/2020 U/S 379 IPC**	**47/2020 ITEM.NO.1**	HONDA ACTIVA, NO.	ME4JF50AMJ8226307	JF50E87226350	WHITE
26	**15/2020 U/S 379 IPC**	**49/2020 ITEM NO.1**	HONDA ACTIVA.KA-02 HC-1773	ME4JF083D88272074	JF08E5303512	BLACK
27	**15/2020 U/S 379 IPC**	**49/2020 ITEM NO.2**	HONDA ACTIVA.KA-51 EF2644	ME4JF501BD8069710	JF50E80068303	WHITE

PR-482

ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿಗಳ ಕಾರ್ಯಾಲಯ, ಚಿತ್ರದುರ್ಗ ಜಿಲ್ಲೆ, ಚಿತ್ರದುರ್ಗ

ಸಂಖ್ಯೆ : ಚುನಾವಣೆ: ಸಿಆರ್: 02(1) /2020-21, ದಿನಾಂಕ :06.10.2020

ತಿದ್ದುಪಡಿ ಅಧಿಸೂಚನೆ

ಕರ್ನಾಟಕ ಗ್ರಾಮ ಸ್ವರಾಜ್ ಮತ್ತು ಪಂಚಾಯತ್ ಅಧಿನಿಯಮ 1993ರ 5ನೇ ಪ್ರಕರಣದ ಉಪ ಪ್ರಕರಣ (5)ರಲ್ಲಿ ಪ್ರದತ್ತವಾದ ಅಧಿಕಾರವನ್ನು ಚಲಾಯಿಸಿ ಚಿತ್ರದುರ್ಗ ಜಿಲ್ಲೆಯ **ಮೊಳಕಾಲ್ಮೂರು ತಾಲ್ಲೂಕಿನ** ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ಗ್ರಾಮಪಂಚಾಯಿತಿಗಳ ಪ್ರಾದೇಶಿಕ ಚುನಾವಣಾ ಕ್ಷೇತ್ರವಾರು ಸದಸ್ಯ ಸ್ಥಾನಗಳ ಹಂಚಿಕೆ ಮತ್ತು ವರ್ಗವಾರು ಸ್ಥಾನಗಳ ಮೀಸಲಾತಿ ನಿಗಧಿ ಕುರಿತು ಸಮಸಂಖ್ಯೆ ಅಧಸೂಚನೆಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ:07.08.2020 ರಂದು ಹೊರಡಿಸಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ರಾಜ್ಯ ಚುನಾವಣೆಯ ದಿನಾಂಕ: 22.09.2020 ರ ಪತ್ರದ ನಿರ್ದೇಶನದ ಮೇರೆಗೆ ಪುನರ್ ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗಿ ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯಿತಿ ಕ್ಷೇತ್ರದ ವರ್ಗವಾರು ಮೀಸಲಾತಿ ನಿಗಧಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಡು ಬಂದಿರುವ ಮುದ್ರಣ ದೋಷವನ್ನು ಸರಿಪಡಿಸಿ ತಿದ್ದುಪಡಿಯನ್ನು ಅಧಿಸೂಚಿಸಲಾಗಿದೆ.

R.N.I. No. KARBIL/2001/47147 POSTAL REGN. No. RNP/KA/BGS/2202/2017-19
Licensed to post without prepayment **WPP No. 297**

ಕ್ರ.ಸಂ	ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯಿತಿ ಸಂಖ್ಯೆ ಮತ್ತು ಹೆಸರು	ಕ್ಷೇತ್ರದ ಸಂಖ್ಯೆ ಮತ್ತು ಹೆಸರು	ಕೋಷ್ಟಕ ಸಂಖ್ಯೆ	ಅಂಕಣ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮೂಲ ಅಧಿಸೂಚನೆಯಂತೆ	ತಿದ್ದುಪಡಿ ಅಧಿಸೂಚನೆಯಂತೆ
1	2	3	4	5	6	7
1	02. ತಮ್ಮೇನಹಳ್ಳಿ	9. ಬೊಮ್ಮಕ್ಕನಹಳ್ಳಿ	2	4	1.ಅನುಸೂಚಿತ ಪಂಗಡ (ಮಹಿಳೆ)	1.ಅನುಸೂಚಿತ ಜಾತಿ (ಮಹಿಳೆ)

ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿಗಳು
ಚಿತ್ರದುರ್ಗ ಜಿಲ್ಲೆ

PR-483

ಮುದ್ರಕರು ಹಾಗೂ ಪ್ರಕಾಶಕರು:– ಸಂಕಲನಾಧಿಕಾರಿಗಳು, ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪತ್ರ, ಸರ್ಕಾರಿ ಕೇಂದ್ರ ಮುದ್ರಣಾಲಯ, ಬೆಂಗಳೂರು.

SUNIL GARDE Digitally signed by SUNIL GARDE
Date: 2020.10.08 17:49:41 +05'30'